

РЕПУБЛИКА СРБИЈА
В Л А Д А
05 Број: 011-10891/2024-1
8. новембар 2024. године
Београд

РЕПУБЛИКА СРБИЈА
НАРОДНА СКУПШТИНА
БЕОГРАД

ПРИМЉЕНО: 08.11.2024

Орг. јед.	Број	Прилог	Вредност
03	011-2669/24		

НАРОДНОЈ СКУПШТИНИ

БЕОГРАД

Влада, на основу члана 123. тачка 4. Устава Републике Србије и члана 150. став 1. Пословника Народне скупштине („Службени гласник РС”, број 20/12 – пречишћен текст), подноси Народној скупштини Предлог закона о изменама и допунама Закона о енергетици, с предлогом да се узме у претрес.

За представника Владе у Народној скупштини одређена је Дубравка Ђедовић Хандановић, министар рударства и енергетике, а за поверенике Вељко Ковачевић, државни секретар у Министарству рударства и енергетике, Стефан Србљановић, државни секретар у Министарству рударства и енергетике, Радош Попадић, вршилац дужности помоћника министра рударства и енергетике, Милан Мацура, вршилац дужности директора Управе за финансирање и подстицање енергетске ефикасности, Раде Мрдак и Маја Томић из Министарства рударства и енергетике.

ПРЕДСЕДНИК

Милош Вучевић

ПРЕДЛОГ ЗАКОНА
О ИЗМЕНАМА И ДОПУНАМА ЗАКОНА О ЕНЕРГЕТИЦИ

Члан 1.

У Закону о енергетици („Службени гласник РС”, бр. 145/14, 95/18- др. закон, 40/21, 35/23 – др. закон и 62/23) у члану 1. став 1. после речи: „нових енергетских објеката,” додају се речи: „основе развоја нуклеарне енергије.”.

Члан 2.

Члан 2. мења се и гласи:

„Члан 2.

„Поједини изрази који се користе у овом закону имају следеће значење:

1) *агрегирање* подразумева обједињавање потрошње и/или производње електричне енергије већег броја корисника система ради куповине, продаје или аукција на тржиштима електричне енергије;

2) *агрегатор* је правно или физичко лице који се бави агрегирањем;

3) *активни купац* је крајњи купац или група крајњих купаца који заједнички делују, који користи или складишти електричну енергију произведену у оквиру својих објеката смештених у оквиру одређених граница или који самостално продаје произведену електричну енергију или учествује у услугама флексибилности или мерама енергетске ефикасности, при чему ове активности не представљају његову основну комерцијалну или професионалну делатност;

4) *Агенција за сарадњу енергетских регулатора* (у даљем тексту: АЦЕР) је тело за сарадњу енергетских регулатора на нивоу Европске Уније;

5) *базно уље* је основно уље минералног, синтетичког или биљног порекла које се користи за производњу мазива и у индустријске сврхе;

6) *балансирање* подразумева све радње и процесе, у свим временским оквирима, кроз које оператор преносног система обезбеђује, у континуитету, одржавање фреквенције система у оквиру унапред дефинисаног опсега стабилности и усклађеност са количином резерви неопходних у погледу захтеваног квалитета;

7) *балансна енергија* је енергија коју користи оператор преносног система за спровођење балансирања;

8) *балансна одговорност на тржишту електричне енергије* је обавеза учесника на тржишту да уравнотеже производњу, потрошњу и уговорену куповину и продају електричне енергије у периоду за који се утврђује балансно одступање и преузму финансијску одговорност за одступања;

9) *балансино одговорна страна* је учесник на тржишту који је одговоран за одступање своје балансне групе на тржишту електричне енергије;

10) *балансна одговорност на тржишту природног гаса* је обавеза учесника на тржишту да уравнотеже количину природног гаса на улазу у систем и излазу из система у периоду за који се утврђује балансно одступање и преузму финансијску одговорност за одступања;

11) *балансни капацитет* је капацитет који пружалац услуге балансирања учини расположивим оператору преносног капацитета и за који се обавезе да ће понудити одговарајући обим балансне енергије оператору преносног система током трајања уговора;

12) *безбедност рада система* подразумева одржавање и употребу система на начин којим се не угрожавају живот и здравље људи и материјална добра;

13) *биогорива* су течна горива за саобраћај, произведена из биомасе;

14) *биомаса* је биоразградиви део производа, отпада и остатака биолошког порекла из пољопривреде (укључујући биљне и животињске материје), шумарства и повезаних индустрија, укључујући рибарство и аквакултуру, као и биоразградиви део отпада, укључујући индустријски и комунални отпад биолошког порекла, у складу са прописима којима се уређује управљање отпадом;

15) *биометан* је гасовито гориво добијено прерадом, односно пречишћавањем биогаса, које се користи за саобраћај и за друге енергетске сврхе;

16) *биотечност* је течно гориво произведено из биомасе, које се користи у енергетске сврхе, осим за саобраћај, укључујући производњу електричне енергије и енергије за грејање и хлађење;

17) *брutto финална потрошња енергије* је укупна финална енергија потрошена за енергетске сврхе у индустрији, транспорту, домаћинствима, јавним и комерцијалним делатностима, пољопривреди, шумарству и рибарству, укључујући сопствену потрошњу електричне и топлотне енергије у сектору производње електричне и топлотне енергије и губитке у преносу и дистрибуцији електричне и топлотне енергије;

18) *вертикално интегрисано предузеће* је енергетски субјект или група енергетских субјеката где исто лице има право, директно или индиректно да спроводи контролу и где енергетски субјект или група поред једне од следећих делатности: пренос електричне енергије и управљање преносним системом или транспорт природног гаса и управљање транспортним системом, дистрибуција електричне енергије и управљање дистрибутивним системом, дистрибуција и управљање дистрибутивним системом за природни гас, складиштење и управљање складиштем природног гаса обавља и најмање једну од следећих делатности: производњу електричне енергије или природног гаса, снабдевање електричном енергијом или природним гасом или јавно снабдевање природним гасом;

19) *вредност неиспоручене електричне енергије* је процена највише цене електричне енергије изражене у ЕУР/МWh коју су купци спремни да плате како би избегли прекид у снабдевању;

20) *гарантовани снабдевач* је снабдевач који обезбеђује јавну услугу гарантованог снабдевања;

21) *гарантовано снабдевање* је јавна услуга којом се осигурава право домаћинстава и малих купаца на снабдевање електричном енергијом прописаних карактеристика на територији Републике Србије по разумним, јасно упоредивим, транспарентним и недискриминаторним ценама;

22) *деривати електричне енергије* су финасијски инструменти којима се учесници на тржишту осигуравају од наглих промена цена електричне енергије на тржишту, када се такав инструмент односи на електричну енергију;

23) *деривати нафте* су безоловни моторни бензини, авионски бензини, млазна горива, гасна уља, уља за ложење, бродска горива, течни нафтни гас и друго;

24) *директни гасовод* је цевовод који повезује произвођача природног гаса, односно биогаса са објектом изолованог купца и није део транспортног, односно дистрибутивног система;

25) *директни вод* је електроенергетски вод који или повезује изоловано место производње са изолованим купцем или повезује објекат произвођача електричне енергије

са снабдевачем који директно снабдева сопствене просторије, зависна привредна друштва и крајње купце;

26) *дистрибуција електричне енергије* је пренос електричне енергије преко дистрибутивног система ради испоруке електричне енергије крајњим купцима, а не обухвата снабдевање електричном енергијом;

27) *дистрибуирана производња* су објекти за производњу електричне енергије прикључени на дистрибутивни систем;

28) *дистрибуција природног гаса* је преношење природног гаса преко дистрибутивног система ради испоруке природног гаса крајњим купцима, односно другом дистрибутивном систему, а не обухвата снабдевање природним гасом;

29) *дистрибуција топлотне енергије* је преношење топлотне енергије за даљинско грејање и/или даљинско хлађење за више објеката или индустријску употребу помоћу паре, топле воде или расхладног флуида кроз дистрибутивне системе;

30) *доводни гасовод* је цевовод који повезује постројења за производњу нафте или природног гаса са објектима за прераду природног гаса;

31) *држава чланица* је територија државе Европске уније у складу са чланом 27. Уговора о оснивању Енергетске заједнице;

32) *електроенергетска криза* је постојећа или непосредна ситуација у којој постоји значајна несташица електричне енергије, одређена прописима и плановима којим се уређује спремност за ризике у електроенергетском сектору, или немогућност испоруке електричне енергије купцима;

33) *енергенти* су угаљ, природни гас, нафта, деривати нафте, уљни шкриљци, обновљиви и други извори енергије;

34) *енергетска ефикасност* је однос између оствареног резултата, у услугама, добрима или енергији и за то утрошене енергије;

35) *енергетска заједница грађана* је правно лице основано на добровољном и отвореном учешћу и која је под стварном контролом чланова заједнице, који могу бити физичка лица, јединице локалне самоуправе, или мала предузећа, чији је циљ обезбеђивање економских, еколошких или социјалних користи својим члановима или акционарима или локалним заједницама у којима послује, а не остваривање финансијске добити, и која може учествовати у производњи електричне енергије, укључујући и ону из обновљивих извора, снабдевању, потрошњи, агрегацији, пружању услуге складиштења електричне енергије, енергетске ефикасности или пуњења електричних возила или пружања других услуга својим члановима;

36) *енергетски систем* је електроенергетски систем, систем природног гаса, нафте или деривата нафте и систем даљинског грејања и хлађења, који се састоји од енергетских објеката међусобно повезаних тако да чине јединствен техничко-технолошки систем;

37) *енергетски субјект* је правно лице, односно предузетник, које обавља једну или више енергетских делатности из члана 16. овог закона;

38) *енергетски угрожени купац* је домаћинство које због социјалног статуса или здравственог стања, у складу са овим законом, има право на снабдевање под посебним условима;

39) *енергија из обновљивих извора* је енергија из обновљивих нефосилних извора, односно хидроенергија, биомаса, енергија ветра, соларна (топлотна и фотонапонска), , биогас, депонијски гас, гас из постројења за прераду канализационих вода, геотермална енергија и др.;

- 40) *енергија* је електрична енергија и топлотна енергија;
- 41) *загушење* је ситуација у којој се не може удовољити свим захтевима учесника на тржишту за трговину између зона трговања, јер би знатно утицали на физичке токове на елементима мреже који не могу прихватити те токове;
- 42) *заједнички прикључак* је прикључак преко кога се прикључују два или више објеката;
- 43) *зона трговања* је највеће географско подручје унутар кога учесници на тржишту могу размењивати енергију без расподеле преносног капацитета;
- 44) *интерконективни вод* је вод који повезује две контролне области или зоне трговања;
- 45) *интероперабилност* у контексту напредних бројила је способност две или више енергетских или комуникационих мрежа, система, уређаја, апликација или компоненти да међусобно сарађују ради размене и коришћења информација у циљу обављања потребних функција;
- 46) *интерконектор* је електроенергетски вод, гасовод, нафтовод, односно продуктовод који прелази границу између држава ради повезивања њихових система, као и опрема која се користи за повезивање енергетских система;
- 47) *информација о обрачуну* је информација приказана на рачуну крајњег купца електричне енергије, осим захтева за плаћање;
- 48) *испорука* је физичка предаја енергије, односно енергента из објекта енергетског субјекта или произвођача природног гаса, односно биогаса у објекат другог енергетског субјекта или крајњег купца;
- 49) *испорука електричне енергије* је физичка предаја електричне енергије у мрежу или њено преузимање из мреже;
- 50) *истовремена електроенергетска криза* је електроенергетска криза која у исто време утиче на више од једне државе;
- 51) *јавни снабдевач природним гасом* је енергетски субјект који обавља енергетску делатност јавног снабдевања природним гасом;
- 52) *јавно снабдевање природним гасом* је продаја природног гаса домаћинствима и малим купцима по регулисаним ценама;
- 53) *конвенционално бројило* је аналогно или електронско бројило без могућности преноса и примања података;
- 54) *контрола енергетског субјекта* подразумева право или могућност једног лица да самостално или са другим лицима која са њим заједнички делују, врши одлучујући утицај на пословање другог лица путем а) учешћа у основном капиталу или права коришћења целокупне или дела имовине, б) уговора или права на именовање већине директора, односно чланова надзорног одбора или гласање и одлуке тих органа;
- 55) *контролна област* је усаглашен део међусобно повезаног система, којим управља један оператор система и обухвата повезана физичку потрошњу и/или производне јединице ако их има;
- 56) *контратрговина* је размена између зона трговања коју су покренули оператори система између две зоне трговања ради смањења физичког загушења;
- 57) *корисник система електричне енергије* је произвођач електричне енергије, крајњи купац чији је објекат прикључен на систем, складиштар, агрегатор, снабдевач, снабдевач на велико електричном енергијом и други оператор система;

58) *корисник система природног гаса* је произвођач, крајњи купац чији је објекат прикључен на систем, снабдевач, јавни снабдевач, односно снабдевач на велико природним гасом, други оператор система, као и оператор складишта;

59) *координациона група за сигурност снабдевања* је група основана на нивоу Енергетске заједнице, сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора, основана да прати, координира, размењује искуства у вези са сигурношћу снабдевања и развија свеобухватну анализу ризика;

60) *крајњи купац* је правно или физичко лице или предузетник који купује електричну енергију или природни гас за своје потребе;

61) *крајњи купац топлотне енергије* је правно или физичко лице или предузетник који купује топлотну енергију за своје потребе;

62) *кризни координатор* је лице, група, односно тим састављен од стручних лица или институција из области електричне енергије, задужено за прикупљање, обједињавање и координацију протока информација током електроенергетске кризе;

63) *критични елемент мреже* је елемент мреже било унутар зоне трговања или између зона трговања који је узет у обзир у поступку прорачуна капацитета, ограничавајући количину електричне енергије која се може размењивати;

64) *купац из категорије домаћинство* је крајњи купац који купује електричну енергију или природни гас за потрошњу свог домаћинства искључујући обављање комерцијалних или професионалних делатности;

65) *купац* је крајњи купац или купац на велико;

66) *купац на велико* је правно или физичко лице које купује енергију или енергент ради даље препродаје унутар или изван систем у којем је то лице основано;

67) *купац-произвођач* је крајњи купац који је на унутрашње инсталације прикључио сопствени објекат за производњу електричне енергије из обновљивих извора енергије, при чему се произведена електрична енергија користи за снабдевање сопствене потрошње, а вишак произведене електричне енергије предаје у преносни систем, дистрибутивни систем, односно затворени дистрибутивни систем;

68) *купац електричне енергије које није домаћинство* је физичко или правно лице или предузетник које купује електричну енергију која није за сопствене потребе у домаћинству, укључујући произвођаче, индустријске купце, привредне субјекте и снабдеваче на велико електричном енергијом;

69) *лајнпак (line-pack)* је актуелна количина природног гаса која се под притиском складишти у гасоводу (транспортном, односно дистрибутивном систему), која се краткорочно може користити за одржавање сигурности рада и балансирање система у оквиру дозвољеног опсега промене притиска;

70) *лиценца* је акт којим се утврђује испуњеност услова за обављање енергетских делатности прописаних овим законом;

71) *мали купци електричне енергије* су микропредузећа, мала предузећа и предузетници који испуњавају критеријуме за разврставање у микро и мала предузећа у складу са законом којим се уређује рачуноводство;

72) *мали купци природног гаса* су крајњи купци чија је годишња потрошња енергије испоручене из природног гаса до 1.026.000 kWh и чији су сви објекти прикључени на дистрибутивни систем природног гаса;

73) *мало предузеће* је предузеће које је разврстано као мало у складу са законом којим се уређује рачуноводство;

74) *међусобно повезани систем* је неколико преносних и дистрибутивних система електричне енергије који су међусобно повезани посредством једног или више интерконектора;

75) *мерни уређај за електричну енергију* је бројило електричне енергије, напонски и струјни мерни трансформатор и остала помоћна опрема која је у функцији мерења електричне енергије;

76) *место везивања прикључка* је тачка у којој се прикључак повезује са постојећим или будућим електроенергетским објектом у систему;

77) *место прикључења објекта корисника система* је место разграничења инсталација објекта корисника и електроенергетског објекта оператора система;

78) *место за пуњење* је стандардизовани електрични уређај који је способан да пуни у датом тренутку једно електрично возило или место замене батерије једног електричног возила;

79) *механизам за обезбеђење капацитета* је привремена мера којом се обезбеђује постизање потребног нивоа адекватности ресурса плаћањем за доступност ресурса, искључујући мере повезане са помоћним услугама или управљањем загушењима;

80) *микрпредузеће* је предузеће које је разврстано као микрпредузеће у складу са законом којим се уређује рачуноводство;

81) *модел ОПС-ОПС* је модел за размену услуге балансирања по коме пружалац услуге балансирања пружа услугу балансирања оператору преносног система на чији систем је прикључен, а који потом ту услугу пружа оператору преносног система који услугу захтева;

82) *моторна горива* су безоловни моторни бензини, авионски бензини, млазна горива, гасна уља, бродска горива, ауто гас, биогорива, компримовани природни гас, утечњени природни гас, водоник и друго, а у складу са прописима којима се дефинишу њихови технички и други захтеви и намена;

83) *надлежно тело сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора* је одређено Уговором о оснивању Енергетске заједнице између Европске Заједнице и Републике Албаније, Републике Бугарске, Босне и Херцеговине, Републике Хрватске, Бивше Југословенске Републике Македоније, Републике Црне Горе, Румуније, Републике Србије и Привремене мисије Уједињених нација на Косову у складу са Резолуцијом 1244 Савета безбедности Уједињених нација („Службени гласник РС”, број 62/06 – у даљем тексту: Уговор о оснивању Енергетске заједнице) и одлукама Министарског савета Енергетске заједнице до приступања Републике Србије Европској унији;

84) *надлежни орган* је именовано национално владино или регулаторно тело одговорно за управљање ризицима у електроенергетском сектору сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора;

85) *најбоље доступне технике*, у контексту заштите података и безбедности у окружењу напредних бројила електричне енергије, су најефикасније, најнапредније и најпогодније технике које дају основ за поштовање применљивих правила за заштиту података и безбедности;

86) *накнада за раскид уговора* је накнада или новчана казна коју снабдевачи или учесници на тржишту електричне енергије који се баве агрегирањем, намећу купцима за раскид уговора о снабдевању електричном енергијом или услугама;

87) *накнада у вези са променом* је накнада или новчана казна за промену снабдевача или учесника на тржишту електричне енергије који се бави агрегирањем, укључујући

накнаде за раскид уговора, које снабдевачи, учесници на тржишту који се баве агрегирањем или оператори система директно или индиректно намећу купцима;

88) *намешавање биогорива* је додавање биогорива горивима нафтног порекла у прописаном садржају;

89) *намешавање биотечности* је додавање биотечности горивима нафтног порекла у прописаном садржају;

90) *напредни мерни систем („smart metering system“)* је електронски систем који укључује напредне мерне уређаје за мерење протока енергије и природног гаса, подсистеме за пренос, складиштење, обраду и анализу података о енергији или природном гасу, као и централни управљачки подсистем који омогућава двосмерну комуникацију са напредним мерним уређајима користећи неки облик електронске комуникације;

91) *недостајућа инфраструктура* је инфраструктура коју је, поред прикључка, неопходно изградити ради прикључења објекта крајњег купца, објекта за производњу електричне енергије и објекта за складиштење електричне енергије и која ће након изградње постати део система на који се врши прикључење;

92) *независни агрегатор* је агрегатор који није повезан са снабдевачем купца;

93) *непрекидни капацитет* је капацитет природног гаса који оператор транспортног система гарантује кориснику система у уговореном обиму;

94) *нестандардне услуге оператора система* су услуге које оператор система пружа на захтев корисника система односно другог лица или услуге у циљу отклањања последица поступања корисника система супротно прописима, а које нису обухваћене кроз цену приступа систему или кроз трошкове прикључења;

95) *нетржишна мера у области електричне енергије* је свака мера на страни понуде или потражње која одступа од тржишних правила или комерцијалних уговора, чија је сврха ублажавање енергетске кризе;

96) *нефреквентна помоћна услуга* је услуга коју користи оператор преносног система или оператор дистрибутивног система за регулацију напона у стационарном стању, могућност безнапонског покретања и могућност остварског рада дела система;

97) *нови инфраструктурни објекти* су објекти који нису изграђени до дана ступања на снагу овог закона;

98) *нови интерконективни далековод* је интерконективни далековод који није довршен до 1. јула 2007. године;

99) *номиновани оператор тржишта електричне енергије*, (у даљем тексту: Немо) је оператор тржишта који је одређен за спровођење спајања тржишта за дан унапред и унутардневног организованог тржишта електричне енергије са суседним организованим тржиштима електричне енергије;

100) *објекат за складиштење енергије* у електроенергетском систему је објекат у коме се складишти енергија;

101) *обрачунски интервал* је временска јединица за обрачун одступања балансно одговорних страна на тржишту електричне енергије;

102) *оперативно ограничење* је привремено смањење активне снаге у месту прикључења, дефинисано у поступку прикључења, у циљу обезбеђивања сигурног рада преносног система;

103) *оператор дистрибутивног система електричне енергије* је енергетски субјект који обавља делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом електричне енергије, одговоран је за рад, одржавање и развој дистрибутивног

система на одређеном подручју, његово повезивање са другим системима и за обезбеђење дугорочне способности система да испуни потребе за дистрибуцијом електричне енергије на економски оправдан начин;

104) *оператор дистрибутивног система природног гаса* је енергетски субјект који обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас и одговоран је за рад, одржавање и развој дистрибутивног система на одређеном подручју, његово повезивање са другим системима и за обезбеђење дугорочне способности система да испуни потребе за дистрибуцијом природног гаса на економски оправдан начин;

105) *оператор преносног система електричне енергије* је енергетски субјект који обавља делатност преноса и управљања преносним системом електричне енергије и одговоран је за рад, одржавање и развој преносног система на подручју Републике Србије, његово повезивање са другим системима и за обезбеђење дугорочне способности система да испуни потребе за преносом електричне енергије на економски оправдан начин;

106) *оператор система* је оператор преносног система електричне енергије, оператор дистрибутивног система електричне енергије, оператор затвореног дистрибутивног система електричне енергије, оператор транспортног система природног гаса, оператор дистрибутивног система природног гаса и оператор складишта природног гаса;

107) *оператор складишта природног гаса* је енергетски субјект који обавља делатност складиштења и управљања складиштем природног гаса и одговоран је за рад, одржавање и развој складишта природног гаса;

108) *оператор транспортног система природног гаса* је енергетски субјект који обавља делатност транспорта природног гаса и управљања транспортним системом за природни гас и одговоран је за рад, одржавање и развој транспортног система на одређеном подручју, његово повезивање са другим системима и за обезбеђење дугорочне способности система да испуни потребе за транспортом природног гаса на економски оправдан начин;

109) *оператор тржишта* је енергетски субјект који пружа услугу којом се понуде електричне енергије за продају повезују са понудама за њену куповину;

110) *опрема под притиском* су гасоводи, нафтоводи, продуктоводи, парни и вреловодни котлови, посуде под притиском и друга опрема под притиском утврђена посебним техничким прописима;

111) *организовано тржиште електричне енергије* је институционално уређен однос између понуде и потражње учесника на тржишту електричне енергије са унапред одређеним стандардизованим продуктима и физичком испоруком, на временском оквиру дан унапред и унутар дана;

112) *паметна гасоводна мрежа* је гасоводна мрежа у склопу које се, у складу с потребама потрошача и захтевима у погледу квалитета гаса, примјењују иновативна и дигитална решења за економски оправдану интеграцију нискоугљичних гасова, а посебно гасова из обновљивих извора, ради смањења емисија гасова са ефектом стаклене баште повезане са потрошњом гаса, повећавања удела гасова из обновљивих извора и нискоугљичних гасова и повезивања с другим енергентима и секторима, укључујући и надоградњу опреме и инсталација ради стварања услова за интеграцију нискоугљичних гасова, а посебно гасова из обновљивих извора;

113) *подручје утврђивања цене поравнања* је подручје унутар којег се обрачунава цена поравнања за балансно одступање;

114) *помоћне услуге* су услуге потребне за рад преносног или дистрибутивног система и обухватају помоћне услуге за потребе балансирања и нефреквентне помоћне услуге, али не укључује управљање загушењима;

115) *посебни производ за балансирање* је производ за балансирање који се разликује од стандардног производа за балансирање;

116) *потпуно интегрисане мрежне компоненте* су мрежне компоненте које су интегрисане у систем за пренос или дистрибуцију електричне енергије, укључујући објекте за складиштење, и које се користе искључиво у сврху обезбеђивања сигурног и поузданог рада система за пренос или дистрибуцију електричне енергије, а не могу да буду део тржишног механизма за балансирање или управљање загушењима;

117) *потпуно снабдевање* је продаја електричне енергије или природног гаса код које количина електричне енергије или природног гаса за обрачунски период није утврђена уговором о снабдевању, већ крајњи купац има право да одреди количину, на основу остварене потрошње на месту примопредаје;

118) *прекидни капацитет* је капацитет који оператор транспортног система може прекинути у складу са условима предвиђеним у уговору о транспорту;

119) *пренос електричне енергије* је пренос електричне енергије преко повезаних система високих напона ради испоруке крајњим купцима или дистрибутивним системима, а не обухвата снабдевање;

120) *преносни капацитет између зона трговања* је способност међусобно повезаних система да омогуће пренос електричне енергије између зона трговања;

121) *претквалификациони поступак* је поступак за проверу усаглашености пружаоца услуге балансирања са захтевима које утврде оператори преносних система;

122) *прикључак на систем* је скуп водова, опреме и уређаја укључујући мерну опрему, мерно место, којима се инсталација објекта енергетског субјекта, произвођача или крајњег купца, физички повезује са преносним, односно дистрибутивним системом електричне енергије од места прикључења до места везивања;

123) *прикључак на транспортни, односно дистрибутивни систем природног гаса* је скуп цевовода, опреме и уређаја укључујући мерну опрему и мерно место, којима се инсталација објекта енергетског субјекта, произвођача или крајњег купца, физички повезује са транспортним, односно дистрибутивним системом природног гаса;

124) *приоритетно диспечирање* је диспечирање електрана на основу критеријума који се разликују од економског редоследа понуда, којим се даје предност диспечирању посебних производних технологија;

125) *природни гас* је гас који се првенствено састоји од метана, укључујући биометан или друге врсте гаса, који се технички и безбедно може преузети и преносити кроз систем за природни гас;

126) *приступ систему* је право на коришћење система ради преноса, односно транспорта, дистрибуције, преузимања и предаје уговорене количине електричне енергије, природног гаса, нафте и деривата нафте у уговорено време под прописаним и јавно објављеним условима на принципу недискриминације;

127) *производна јединица* је генератор електричне енергије који припада производном објекту;

128) *производни објекат за електричну енергију* је објекат у којем се примарна енергија претвара у електричну енергију, а који се састоји од једног или више модула за производњу електричне енергије прикључених на мрежу;

129) *произвођач електричне енергије* је физичко или правно лице или предузетник које производи електричну енергију;

130) *пужалац услуге балансирања* је учесник на тржишту који пружа балансну енергију и балансни капацитет оператору преносног система;

131) *рано упозорење* је пружање конкретних, озбиљних и поузданих информација које указују на могућност значајног погоршања ситуације у снабдевању електричном енергијом и до енергетске кризе;

132) *расподела капацитета* је расподела преносног капацитета између зона трговања;

133) *регион за прорачун капацитета* је географска област у којој се примењује координисани прорачун преносног капацитета;

134) *регион за рад система* је регион који обухвата оперatore преносних система, зоне трговања, границе зона трговања, најмање један регион за прорачун капацитета односно регион за координацију искључења, а одређује се на основу топологије мреже, те степена међусобне повезаности и међузависности;

135) *регионални координациони центар* је друштво које допуњује улогу оператора преносних система обављајући послове од регионалног значаја у региону за рад система у коме је успостављен и сарађује са регионалним координационим центрима у циљу унапређења сигурности и координације рада преносних система;

136) *регулаторна тела* су независна регулаторна тела за енергетику других држава са регулаторним надлежностима;

137) *редиспечинг* је мера, укључујући ограничавање испоруке електричне енергије, коју активира један или више оператора преносних система или оператора дистрибутивних система променом производног обрасца, обрасца потрошње, или обоје, како би се променили физички токови у електроенергетском систему и смањило физичко загушење или на неки други начин гарантовала сигурност система;

138) *резервни капацитет* је количина резерви за одржавање фреквенције, резерви за поновно успостављање фреквенције, или заменске резерве које морају бити доступне преносном систему;

139) *самостални диспечерски модел* је модел планирања и ангажовања у којем се планови производње и потрошње, ангажовање производних и потрошачких електроенергетских објеката одређују од стране корисника електроенергетских објеката, односно њихових представника;

140) *сигурност снабдевања* је обезбеђивање потребних количина електричне енергије и природног гаса, способност преносних, транспортних и дистрибутивних система да гарантују снабдевање купцима са јасно утврђеним нивоом квалитета;

141) *складиштење електричне енергије* у електроенергетском систему је, одлагање коначне употребе електричне енергије до одређеног тренутка након производње, или претварање електричне енергије у облик енергије који се може складиштити, складиштење такве енергије и накнадно претварање те енергије у електричну енергију или њена употреба у облику другог енергента;

142) *скоро у реалном времену*, у контексту напредних бројила, је кратак временски период, обично у секундама, до периода обрачуна одступања на тржишту електричне енергије;

143) *снабдевање електричном енергијом* је продаја електричне енергије, купцима за њихове потребе или ради препродаје;

144) *снабдевање на велико електричном енергијом* је продаја електричне енергије купцима, укључујући препродају, осим продаје крајњим купцима;

145) *снабдевање природним гасом* је продаја природног гаса купцима за њихове потребе или ради препродаје;

146) *снабдевање на велико природним гасом* је продаја природног гаса купцима, укључујући и даљу продају осим продаје крајњим купцима;

147) *снабдевање топлотном енергијом* је продаја топлотне енергије крајњим купцима по цени одређеној у складу са методологијом из члана 362. овог закона;

148) *сопствена потрошња оператора преносног, транспортног, дистрибутивног, затвореног дистрибутивног система и складишта природног гаса* је потрошња електричне енергије, односно природног гаса, неопходна за рад система;

149) *сопствене потребе за дериватима нафте* су потребе или активности које у било ком кораку њихове реализације нису намењене продаји деривата нафте или вршењу услуга трећим лицима, већ за сопствену потрошњу;

150) *стандардне услуге оператора система* су услуге које оператор пружа купцима и корисницима система, а које се наплаћују кроз цену приступа систему или кроз трошкове прикључења;

151) *стандардни производ за балансирање* је усаглашени производ за балансирање који су сви оператори преносних система дефинисали у сврху размене услуга балансирања;

152) *структурно загушење* је загушење у преносном систему које се може недвосмислено дефинисати, које је предвидиво, географски стабилно током времена и често се понавља у условима нормалног рада преносног система;

153) *топлотна енергија* је унутрашња (термичка) енергија вреле воде, топле воде или паре или расхладног флуида, која се користи за загревање или хлађење простора, загревање потрошне топле воде или за потребе технолошких процеса;

154) *транспорт нафте и деривата нафте другим облицима транспорта* је транспорт нафте, односно деривата нафте свим облицима транспорта осим нафтоводом, односно продуктоводом;

155) *транспорт нафте нафтоводима и деривата нафте продуктоводима* је преузимање, цевоводни транспорт и предаја уговорене количине нафте и деривата нафте под прописаним и јавно објављеним условима на принципу недискриминације;

156) *транспорт природног гаса* је преношење природног гаса транспортним системом до крајњих купаца или другог транспортног система, дистрибутивних система или складишта природног гаса, а не обухвата снабдевање;

157) *треће земље* су земље који нису државе чланице Европске уније нити потписнице Уговора о оснивању Енергетске заједнице;

158) *трговина ван станица* за снабдевање превозних средстава уљима за ложење, биотечностима, течним нафтним гасом, компримованим и утечњеним природним гасом који се користе као енергетска горива и горивима за снабдевање спортских авиона је трговина на мало;

159) *трговина горивима за пловила* је трговина на велико и обухвата снабдевање течним горивом бродова и техничких пловних објеката у складу са прописима којима се уређују унутрашња пловидба и луке и прописима о транспорту опасног терета;

160) *трговина моторним и другим горивима на станицама за снабдевање превозних средстава* је трговина на мало;

161) *трговина нафтом, дериватима нафте, биогоривима, биотечностима, компримованим природним гасом, утечњеним природним гасом и водоником* је трговина на велико и обухвата куповину, односно увоз ради даље продаје, односно извоза или коришћење у пословне сврхе;

162) *тржишта електричне енергије* су тржишта која укључују билатерално и организовано тржиште електричне енергије, тржишта капацитетима, балансно тржиште и тржиште помоћних услуга у свим временским оквирима укључујући терминска тржишта, тржишта за дан унапред и унутардневна тржишта;

163) *уговор о снабдевању електричном енергијом* је уговор којим се уређује снабдевање електричном енергијом, који не укључује деривате електричне енергије;

164) *уговор о променљивој цени електричне енергије* је уговор о снабдевању електричном енергијом између снабдевача и крајњег купца који одражава промене цена на организованом тржишту, укључујући тржишта за дан унапред и унутардневна тржишта, у интервалима који су најмање једнаки интервалима одређивања цена на том тржишту;

165) *уговор „узми или плати”* је уговор којим се снабдевач обавезује да испоручи уговорене количине природног гаса, а купац да плати те количине без обзира да ли их је преузео, делом плати у уговореном обрачунском периоду са правом да га преузме у неком наредном обрачунском периоду уз обавезу да плати преостали износ након преузимања;

166) *уговорно загушење* је стање у транспортном систему када обим захтева за непрекидним капацитетима превазилази капацитет транспортног система природног гаса;

167) *усаглашени нето капацитет преноса* је метода прорачуна капацитета на основу принципа процене и утврђивања унапред (*ex ante*) највеће размене електричне енергије између суседних зона трговања;

168) *учесник на тржишту електричне енергије* је физичко или правно лице или предузетник које купује, продаје, производи електричну енергију, које се бави агрегирањем или пружањем услуге управљања потрошњом или складишти електричну енергију, укључујући и давање налога за трговину, на једном или више тржишта електричне енергије поред осталог и на баласним тржиштима;

169) *управљање потрошњом* је промена потрошње електричне енергије код крајњих купаца у односу на њихов уобичајен или тренутни образац потрошње као одговор на тржишне сигнале, укључујући и као одговор на временски променљиве цене електричне енергије или подстицајна плаћања, или као одговор на прихватање понуде крајњег купца да смањи потрошњу електричне енергије или да је повећа по цени на организованом тржишту било самостално или путем агрегирања;

170) *физичко загушење* је стање када степен потражње за стварном испоруком природног гаса премашује капацитет система за природни гас у одређеном временском тренутку;

171) *флексибилност* је способност електроенергетског објекта, односно система да се кроз одговарајући тржишни механизам прилагоди испорука електричне енергије у циљу одржавања кључних радних величина у прописаном опсегу, узимајући у обзир и критеријуме сигурности и стабилности;

172) *хоризонтално интегрисано предузеће* је енергетски субјект који поред једне од енергетских делатности у области електричне енергије, односно природног гаса обавља и најмање једну од делатности која није у области електричне енергије, односно природног гаса;

173) *цена поравнања за баланско одступање* је цена која може бити позитивна, једнака нули или негативна у сваком периоду обрачуна одступања за балансно одступање у било ком смеру;

174) *централни регистар опреме под притиском* је јединствени електронски информациони систем министарства надлежног за послове енергетике са подацима о појединачној опреми под притиском високог нивоа опасности.”

Сви изрази у овом закону употребљени у мушком роду подразумевају се и у женском роду и обрнуто.

Члан 3.

У члану 8а став 2. тачка 2) подтачка (3) мења се и гласи:

„(3) енергетску безбедност,”

Члан 4.

После члана 8б. додају се називи чланова и чл. 8в и 8г, који гласе:

„Програм развоја производње и употребе топлотне енергије

Члан 8в

Програм развоја производње и употребе топлотне енергије је основни акт којим се утврђују правци деловања и јавне политике у области производње и употребе топлотне енергије и спровођење јавних политика.

Програм из става 1. овог члана израђује се у складу са законом којим се уређује плански систем.

Програм из става 1. овог члана доноси Влада за период од најмање три године.

За потребе спровођења Програма из става 1. овог члана, Влада доноси акциони план у складу са законом којим се уређује плански систем.”

Програм развоја и употребе водоника

Члан 8г

Програм развоја и употребе водоника је основни акт којим се, у циљу смањивања емисије гасова са ефектом стаклене баште, утврђују правци деловања и јавне политике у области производње, транспорта, складиштења и коришћења водоника и спровођење јавних политика.

Програм из става 1. овог члана израђује се у складу са законом којим се уређује плански систем.

Програм из става 1. овог члана доноси Влада за период од најмање три године.

За потребе спровођења Програма из става 1. овог члана, Влада доноси акциони план у складу са законом којим се уређује плански систем.”

Члан 5.

У члану 9. став 2. после речи: „Републике Србије.” тачка на крају реченице замењује се запетом и додају се речи: „као и учешће оператора преносног система у изради регионалног плана улагања, на основу кога се могу донети одлуке о улагању”.

Члан 6.

После члана 9. додаје се назив члана и члан 9а, који гласи:

„Енергетско сиромаштво

Члан 9а

Енергетско сиромаштво је стање у којем домаћинство нема приступ основним енергетским услугама, које обезбеђују основне нивое и пристојан животни и здравствени стандард, што укључује адекватно грејање, топлу воду, хлађење, осветљење и енергију за напајање кућних апарата што је узроковано комбинацијом фактора као што су: ценовна недоступност, недовољан расположиви приход, високи трошкови за енергију, лоша енергетска ефикасност стамбених јединица и социјални статус.

Приликом процене броја домаћинстава у енергетском сиромаштву Министарство ће у сарадњи са надлежним државним органима за послове социјалне политике, здравља, статистике и другим државним органима дефинисати критеријуме узимајући у обзир групе енергетских, климатских, социјалних и здравствених индикатора и смернице Секретаријата Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.

Основне мере за смањење и елиминисање енергетског сиромаштва су:

- 1) енергетска ефикасност;
- 2) побољшање система грејања и хлађења;
- 3) информисање и саветовање с циљем оснаживања енергетски угрожених купаца;
- 4) заштитне мере;
- 5) стицање статуса енергетски угроженог купца у складу са актом Владе из члана 10. став 10. овог закона.”.

Члан 7.

После члана 10. додају се називи чланова и чл. 10а и 10б, који гласе:

„Сигурност снабдевања

Члан 10а

У циљу обезбеђивања сигурности снабдевања енергијом и енергентима, енергетски субјекти који обављају енергетске делатности из члана 16. став 1. овог закона, дужни су да приоритетно обезбеде довољне количине енергије и енергената потребне за живот и рад грађана и пословање привредних субјеката и њихово снабдевање енергијом и енергентима на сигуран, поуздан и квалитетан начин, уважавајући критеријум економичности испоруке.

За праћење снабдевања домаћег тржишта енергијом и енергентима Министарство образује посебну радну групу за сигурност снабдевања енергијом и енергентима коју чине представници министарства надлежног за послове енергетике, министарства надлежног за послове трговине, Агенције, дирекције надлежне за робне резерве, представници енергетских субјеката и других субјеката од значаја за обезбеђење сигурног снабдевања енергијом и енергентима.

Састав, задаци и рокови за извршење задатака радне групе из става 2. овог члана одређују се решењем о њеном образовању.

Стандард поузданости

Члан 10б

Стандард поузданости је неопходни ниво сигурности снабдевања електричном енергијом за који треба обезбедити производне капацитете, укључујући и кроз механизам за обезбеђење капацитета.

Стандард поузданости одређује се кроз вредност очекиване неиспоручене електричне енергије и вредност очекиване незадовољене потрошње.

Министарство на предлог Агенције, одређује стандард поузданости у извештају о сигурности снабдевања из члана 11. овог закона.

Стандард поузданости утврђује се у складу са методологијом Европске асоцијације оператора преносног система за електричну енергију (у даљем тексту: ЕНТСО-Е), која је одобрена од стране АЦЕР узимајући у обзир вредност неиспоручене енергије и трошкове уласка нових производних капацитета и објеката управљиве потрошње у свим временским оквирима тржишта.

Механизми за обезбеђење капацитета не могу се применити ако није утврђен стандард поузданости.”

Члан 8.

У члану 11. став 2. после тачке 10) тачка се замењује тачком запетом. После тачке 10) додаје се тачка 11), која гласи:
„11) стандард поузданости.”.

Члан 9.

После члана 11. додају се називи чланова и чл. 11а-11л, који гласе:

„Спремност на ризике у електроенергетском систему

Члан 11а

За планирање спремности на ризике и управљање ризицима у електроенергетском сектору, идентификацију националних сценарија електроенергетске кризе и израду и спровођење плана спремности на ризик, надлежни орган је Министарство.

Министарство у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице обавештава Секретаријат Енергетске заједнице и Координациону групу за сигурност, о подацима и свим променама својих контакт података и објављује их на интернет страници Министарства.

За потребе спровођења оперативних задатака у вези са планирањем спремности на ризике и управљањем ризицима у електроенергетском сектору, Министарство може да задужи:

- 1) оператора преносног система;
- 2) оператора дистрибутивног система;
- 3) оператора затвореног дистрибутивног система;
- 4) оператора организованог тржишта;
- 5) произвођача електричне енергије;
- 6) снабдевача електричном енергијом.

Послови из става 3. овог члана обављају се под надзором Министарства.

Процена ризика

Члан 11б

Министарство обезбеђује да се сви релевантни ризици који се односе на сигурност снабдевања електричном енергијом процене у складу са овим законом.

Приликом процене из става 1. овог члана, Министарство сарађује са енергетским субјектима из члана 11а став 3. овог закона, ЕНТСО-Е, регионалним координационим центрима и другим релевантним странама по потреби, сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора.

Идентификација електроенергетских кризних сценарија

Члан 11в

Министарство сарађује у идентификацији регионалних сценарија електроенергетске кризе са ЕНТСО-Е, Координационом групом за сигурност снабдевања, надлежним органима и регулаторним органима.

Министарство, у року од четири месеца од идентификације регионалних сценарија електроенергетске кризе од стране ЕНТСО-Е у сарадњи са оператором преносног и дистрибутивног система, релевантним произвођачима, снабдевачима, Агенцијом и другим субјектима по потреби идентификује националне електроенергетске кризне сценарије.

Национални електроенергетски кризни сценарији из става 2. овог члана, утврђују се на основу најмање следећих ризика:

- 1) ретких и екстремних природних опасности;
- 2) ванредних испада, као и случајних опасности које превазилази критеријум сигурности у складу са правилима којима се уређује рад преносног система, као и правилима којима се уређује рад дистрибутивног система;
- 3) опасности које укључују последице напада и несташица енергије и енергената, а у складу са регионалним кризним сценаријима.

Национални електроенергетски кризни сценарији ажурирају се сваке четири године, осим ако околности захтевају чешће ажурирање, а усклађују се са регионалним кризним сценаријима које утврђује ЕНТСО-Е.

Министарство, у року од четири месеца, од идентификације регионалних електроенергетских кризних сценарија у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице обавештава Координациону групу за сигурност снабдевања и Секретаријат Енергетске заједнице о својој процени ризика у вези са власништвом над инфраструктуром релевантном за сигурност снабдевања електричном енергијом, као и свим мерама предузетим за спречавање или ублажавање таквих ризика, уз образложење разлога зашто се такве мере сматрају неопходним и сразмерним.

План спремности на ризике

Члан 11г

План спремности на ризике се израђује на основу идентификованих регионалних и националних електроенергетских кризних сценарија из члана 11в овог закона након спроведених консултација са оператором преносног и дистрибутивног система,

релевантним произвођачима или њиховим телима за трговину, енергетским субјектима у области електричне енергије и природног гаса, и релевантним организацијама које заступају интересе индустријских и неиндустријских купаца електричне енергије.

План из става 1. овог члана састоји се из националних, регионалних и када је то применљиво билатералних мера.

У поступку израде плана из става 1. овог члана, а пре усвајања тог плана, Министарство доставља нацрт плана на консултације другим надлежним органима држава у региону, и тамо где нису у истом региону, надлежним органима држава с којима су преносни системи директно повезани, као и Координационој групи за сигурност снабдевања.

Органи из става 3. овог члана могу у року од шест месеци да доставе препоруке на достављени нацрт плана спремности на ризик.

Члан 11д

У року од девет месеци од достављања нацрта плана, Министарство припрема предлог Плана спремности на ризик узимајући у обзир добијене препоруке и резултате консултација са органима из члана 11г ст. 1. и 3. овог закона.

Влада, на предлог Министарства усваја план из става 1. овог члана, који садржи националне и регионалне мере и, када је то примењиво, билатералне мере које се планирају или предузимају за спречавање, припрему и ублажавање електроенергетских криза.

Регионалне и билатералне мере обухватају најмање:

- 1) одређивање кризног координатора;
- 2) механизме за размену информација и сарадњу;
- 3) координисане мере за ублажавање утицаја електроенергетске кризе укључујући истовремену електроенергетску кризу, у сврху помоћи;
- 4) процедуре за спровођење годишњих или двогодишњих испитивања планова спремности на ризике;
- 5) покретачке механизме нетржишних мера који треба да се активирају у складу са чланом 11ј став 2. овог закона.

Актом Владе ближе се уређује садржај плана у погледу мера из става 2. овог члана, садржај обрасца за план спремности на ризик који се попуњава на српском и енглеском језику, садржај извештаја о накнадној евалуацији кризе, начин пружања помоћи и одредбе о правичној накнади.

План спремности на ризике ажурира се сваке четири године, осим ако околности захтевају чешће ажурирање.

Усвојени план спремности на ризике се без одлагања у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице доставља и Секретаријату Енергетске заједнице.

Министарство објављује планове спремности на ризик на интернет страници Министарства, уз обезбеђивање поверљивости осетљивих информација у складу са законом.

Рано упозорење и проглашење електроенергетске кризе

Члан 11ђ

У случају када сезонска процена адекватности или други квалификовани извор дају конкретне, озбиљне и поуздане информације да може доћи до електроенергетске кризе,

Министарство је дужно да у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице без одлагања изда рано упозорење на могућу електроенергетску кризу и обавести Секретаријат Енергетске заједнице и надлежне органе у истом региону.

У обавештењу из става 1. овог члана, наводе се узроци могуће електроенергетске кризе, мере које се планирају или предузимају да би се спречила или ублажила електроенергетска криза, потребна помоћ од стране других држава и утицај мера на суседна тржишта електричне енергије.

У случају настанка електроенергетске кризе, Министарство након консултација са оператором преносног система, предлаже Влади проглашење електроенергетске кризе и у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице обавештава надлежне органе у региону и Секретаријат Енергетске заједнице.

У обавештењу из става 3. овог члана, наводе се узроци погоршања ситуације у снабдевању електричном енергијом, разлози за проглашење електроенергетске кризе, планиране или предузете мере за њено ублажавање и потребна помоћ од стране других држава.

У случају када се изда рано упозорење или прогласи електроенергетска криза, мере наведене у плану спремности на ризик, морају се у највећој мери поштовати.

Сарадња и помоћ између држава

Члан 11е

У циљу спречавања електроенергетских криза или управљања њима, остварује се сарадња са уговорним странама Енергетске заједнице и суседним државама, на принципима солидарности, пружа се помоћ кроз регионалне или билатералне мере у складу са актом из члана 11д став 2. овог закона, које су договорене пре пружања помоћи и односе се на неопходне техничке, правне и финансијске споразуме за спровођење тих мера, као и на питања одређивања правичне накнаде за испоручену енергију.

Технички, правни и финансијски споразуми се договарају пре нуђења помоћи.

У случају електроенергетске кризе настале пре договора о регионалним или билатералним мерама и техничким, правним и финансијским споразумима, договарају се посебне мере у складу са тренутном ситуацијом.

Начин пружања помоћи и садржај правичне накнаде утврђује се актом из члана 11д став 3. овог закона.

Мере у случају угрожене сигурности снабдевања или поремећаја у раду енергетског система

Члан 11ж

У случају када је угрожена сигурност снабдевања крајњих купаца услед поремећаја у испоруци, укључујући екстремни пораст цене и недовољну понуду на тржишту или наступања других ванредних околности које угрожавају сигурност снабдевања Влада проглашава стање угрожене сигурности снабдевања.

У ситуацији угрожене сигурности снабдевања Влада може прописати:

- 1) мере ограничења испоруке, штедње и рационалне потрошње електричне енергије;
- 2) посебне услове производње, увоза или извоза електричне енергије;

- 3) начин и услове за образовање и контролу цена;
- 4) обавезу испоруке само одређеним корисницима;
- 5) посебне услове обављања енергетских делатности.

Влада одређује мере из става 2. овог члана на начин који изазива минимални поремећај на тржишту електричне енергије и пословање енергетских субјеката сразмерно степену угрожености снабдевања.

Влада одређује начин обезбеђивања, односно изворе средстава за накнаду енергетским субјектима који спроводе мере из става 2. овог члана, као и услове и начин расподеле тих средстава.

Одлуке из ст. 1. и 2. овог члана објављују се у „Службеном гласнику Републике Србије” и средствима јавног информисања.

Мере из става 2. овог члана могу трајати најдуже док трају околности због којих су прописане, односно док трају последице настале услед тих околности.

О предузетим мерама из става 2. овог члана Министарство је дужно да извештава Секретаријат Енергетске заједнице, у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.

Члан 11з

У случају опште несташице електричне енергије, предузимају се мере ограничења испоруке електричне енергије, као и мере штедње и рационалне потрошње електричне енергије.

Одлуку о примени мера из става 1. овог члана доноси Влада, на предлог Министарства, а по претходном обавештењу снабдевача, оператора преносног, односно дистрибутивног система о наступању околности за примену ових мера.

Одлука из става 2. овог члана о ограничењу испоруке електричне енергије објављују се у средствима јавног информисања најкасније 24 часа пре почетка примене мера на које се одлука односи.

У случају опште несташице електричне енергије не може се обуставити испорука електричне енергије објектима крајњих купаца од посебног интереса за привреду и живот људи и одбрану земље.

У спровођењу мера ограничења испоруке електричне енергије учествују оператори система.

Члан 11и

У случају поремећаја рада електроенергетског система, као и због радова на одржавању и проширењу електроенергетског система, предузимају се мере на основу планова ограничења испоруке електричне енергије које доноси оператор преносног, односно дистрибутивног система.

Одлуку о примени мера из става 1. овог члана доноси оператор преносног, односно дистрибутивног система у складу са правилима о раду система.

Усклађеност са тржишним правилима

Члан 11ј

Мере које се предузимају за спречавање или ублажавање електроенергетске кризе морају бити у складу са правилима којима се уређује тржиште електричне енергије и рад система.

У случају да су исцрпљене све опције које прате тржиште електричне енергије, када је очигледно да тржишне мере саме по себи нису довољне да спрече даље погоршање ситуације са снабдевањем електричном енергијом, могу се применити нетржишне мере.

Нетржишним мерама из става 2. овог члана не може се неоправдано нарушавати конкуренција и ефикасно функционисање унутрашњег тржишта електричне енергије, осим на начин и под условима који су ближе прописани актима из члана 11д ст. 2 и 4. овог закона.

Ограничење трансакција укључујући умањење већ додељеног капацитета између зона трговања, ограничење расподеле капацитета или ограничење трансакција електричном енергијом спроводи се само изузетно у случају када оператор преносног система мора брзо да делује, а редиспечинг или трговина у супротном смеру нису могући.

Мере морају бити неопходне, пропорционалне, недискриминаторне и привремене.

Министарство је дужно да обавести све заинтересоване стране о примени нетржишних мера.

Накнадна евалуација

Члан 11к

Након завршетка електроенергетске кризе, што је пре могуће а најкасније у року од три месеца, Министарство припрема извештај о накнадној евалуацији кризе, доставља га Координационој групи за сигурност снабдевања и Секретаријату Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице, након консултације са Агенцијом.

Министарство представља резултате накнадне евалуације на састанку Координационе групе за сигурност снабдевања.

Резултати евалуације морају се узети у обзир приликом ажурирања плана спремности на ризике.

Ближа садржина извештаја о накнадној евалуацији уређује се актом из члана 11д став 4. овог закона.

Поступање с поверљивим информацијама

Члан 11л

Сви поступци у управљању ризицима у електроенергетском сектору се спровode у складу с прописом којим се уређује тајност података.

Уколико се због примене прописа из става 1. овог члана информације које су између осталог део планова спремности на ризике, не могу објавити, може се објавити сажетак без поверљивих података, на захтев тражиоца.

Све стране које примају поверљиве информације према овом Закону, морају обезбедити поверљивост осетљивих информација.”.

Члан 10.

У члану 12. после става 2. додаје се став 3. који гласи:

„Агенција је дужна да са представницима удружења за заштиту потрошача спроводи консултације у вези са доношењем одлуке о износу тарифних ставова за поједине електроенергетске делатности које се обављају као јавна услуга.”.

Члан 11.

Члан 15а мења се и гласи:

„Члан 15а

Пројекте за изградњу објеката од значаја и посебног значаја за Републику Србију који се односе на изградњу електроенергетских инфраструктурних објеката, укључујући и линијске енергетске објекте (електроенергетски вод, нафтовод, продуктовод и гасовод) и објекте у њиховој функцији, као и прикључке на те енергетске објекте, утврђује Влада у складу са законом којим се уређује планирање и изградња.

Министарство припрема предлоге пројеката из става 1. овог члана и доставља их министарству надлежном за послове грађевинарства у складу са прописом којим се уређује планирање и изградња односно пројекти за изградњу објеката од значаја и посебног значаја за Републику Србију.

Финансијска средства за реализацију пројеката из става 1. овог члана, обезбеђују се о трошку инвеститора објекта за чије потребе се реализује пројекат из става 1. овог члана или из буџета Републике Србије, буџета аутономних покрајина, буџета јединица локалне самоуправе, из кредита, донација, сопственим средствима оператора, и на други начин што се одређује посебним актом Владе из става 1. овог члана, у складу са законом о контроли државне помоћи..

Пројекти из става 1. овог члана који су предвиђени планом развоја оператора преносног система могу се финансирати сопственим средствима оператора преносног система са изузетком прикључака на преносни систем, осим у случају прикључења објеката у власништву оператора дистрибутивног система.

За изградњу објеката из става 1. овог члана, као и за стратешке енергетске пројекте и електроенергетске објекте за подручја на којима се планира изградња електроенергетских инфраструктурних објеката која захтевају посебан режим организације, уређења, коришћења и заштите простора, доноси се Просторни план подручја посебне намене за изградњу електроенергетских објеката у складу са законом којим се уређује планирање и изградња.

Просторни план из става 5. овог члана се може израђивати истовремено са израдом идејног пројекта и доноси се по скраћеном поступку у складу са законом којим се уређује планирање и изградња.”.

Члан 12.

У члану 16. став 1. после тачке б) додаје се тачка ба) која гласи:

„ба) агрегирање;”.

Тачка 17) мења се и гласи:

17) „транспорт нафте, деривата нафте, биогорива и компримованог и утечњеног природног гаса другим облицима транспорта;”.

После тачке 27) додаје се тачка 27а) која гласи:

„27а) производња биометана;”

У ставу 2. после броја: „б)” додаје се број: „ба)”, после броја: „27)” додаје се број: „27а).”.

Члан 13.

У члану 19. став 1. мења се и гласи:

„Лиценца за обављање енергетских делатности се издаје на захтев домаћег правног лица, односно предузетника у складу са овим законом.

После става 1. додају се нови ст. 2. и 3. који гласе:

„Лиценца се може издати и на захтев страног правног лица, само за обављање енергетске делатности снабдевања на велико електричном енергијом, односно снабдевања на велико природним гасом у складу са овим законом.

Лиценца за обављање енергетске делатности снабдевање електричном енергијом може се издати и на захтев страног правног лица које је регистровано и које обавља ту делатност у уговорној страни Енергетске заједнице или Европске уније у складу са овим законом.”

Досадашњи ст. 2 - 6. постају ст. 4 - 8.

Члан 14.

У члану 21. став 1. тачка 2) мења се и гласи:

„2) производње електричне енергије за сопствене потребе, без обзира да ли се вишак произведене електричне енергије предаје у систем;”.

Тачка 2а) брише се.

Тачка 5) мења се и гласи:

„5) транспорта нафте, деривата нафте, биогорива и компримованог и утечњеног природног гаса другим облицима транспорта;”.

Члан 15.

У члану 22. став 6. мења се и гласи:

„Страном правном лицу из члана 19. став 6. овог закона лиценца за обављање делатности снабдевања електричном енергијом, снабдевања на велико електричном енергијом, односно природним гасом издаје се ако испуни услове из члана 22. став 1. тач. 5), 6), 7) и 9) овог члана и друге услове прописане актом из члана 27. став 7. овог закона.”.

Члан 16.

У члану 25. став 5. реч: „одузимања” замењује се речима: „коначности решења којим је трајно одузета лиценца”.

Члан 17.

У члану 30. став 3. тачка 4) брише се.

У тачки 6) број: „10” замењује се бројем: „ 250”.

У тачки 7) речи: „објеката за дистрибуцију природног гаса” бришу се.

После тачке 10) додаје се тачка 11) која гласи:

„10а) објеката за производњу биометана.”.

Став 4. мења се и гласи:

„Енергетска дозвола није потребна за изградњу енергетских објеката:

- 1) који се граде у складу са законом којим се уређује јавно-приватно партнерство и концесије;
- 2) који се граде у складу са одредбама закона којим се уређује коришћење обновљивих извора енергије, којима се прописује стратешко партнерство;
- 3) за производњу електричне енергије за сопствене потребе без обзира да ли се вишак електричне енергије предаје у систем;
- 4) за које се не издаје грађевинска дозвола укључујући и објекте за које се издаје одобрење за извођење радова у складу са законом којим се уређује планирање и изградња;
- 5) за складиштење електричне енергије.”.

Члан 18.

У члану 33. став 1. после тачке 1) додаје се тачка 1а), која гласи:

„1а) испуњеност циљева утврђених Стратегијом из члана 4. закона и то у делу којим се уређују дугорочни циљеви за развој производних капацитета који су у функцији сигурности снабдевања, пројекције енергетског развоја, извори и начин обезбеђивања потребних количина енергије, правци развоја коришћења енергије из обновљивих и нових извора, као и циљева утврђених Интегрисаним националним енергетским и климатским планом;”.

После тачке 2) додаје се тачка 2а), која гласи:

„2а) услове у погледу могућности изградње на експлоатационом пољу;”.

После тачке 10) додаје се тачка 10а), која гласи:

„10а) алтернативна решења изградњи нових објеката за производњу електричне енергије, као што су решења за управљање потрошњом или изградњу објеката за складиштење електричне енергије;”.

После става 1. додаје се нови став 2. који гласи:

На објекте из члана 30. став 3. тачка 10а) не односи се услов из става 1. тачка 1) овог члана ако се не прикључују на систем.”

Досадашњи став 2. постаје став 3.

Члан 19.

У члану 34. став 1. после тачке 5) додају се тач. 5а) и 5б) која гласи:

„5а) усклађености са циљевима утврђеним стратегијом из члана 4. овог закона и Интегрисаним националним енергетским и климатским планом;

5б) о извршеним анализама алтернативних решења из члана 33. став 1. тачка 10а) овог закона;”

Став 2. брише се.

Досадашњи став 3. постаје став 2.

Члан 20.

У члану 35. после става 5. додаје се нови став 6. који гласи:

„У случају да је ималац енергетске дозволе прибавио грађевинску дозволу, енергетска дозвола важи до истека важења издате грађевинске дозволе, а реализује се прикључењем енергетског објекта.”.

Члан 21.

У чл. 35а, 35б, 35д и 35е речи: „надлежни орган ” у одређеном падежу замењује се речима: „орган надлежан за решавање” у одговарајућем падежу.

У члану 35б став 3. реч: „Министарство”, замењује се речју: „орган надлежан за решавање”.

Члан 22.

Назив члана и члан 36. мења се и гласи:

„Директни гасовод

Члан 36.

Произвођач, односно снабдевач природним гасом имају право да снабдевају крајње купце, као и своје просторије и просторије зависног привредног друштва путем директног гасовода.

Крајњи купци који планирају да закључе уговор о снабдевању, а не могу да добију приступ мрежи, имају право да им се природни гас испоручује преко директног гасовода од стране произвођача, односно снабдевача природним гасом.

Могућност снабдевања природним гасом путем директног гасовода не утиче на могућност уговарања куповине природног гаса на тржишту, односно на право купца на слободан избор снабдевача, у складу са овим законом.

Енергетска дозвола за изградњу директних гасовода из члана 30. став 3. тачка 8) закона, може се издати у случају одбијања приступа систему или отпочињања решавања спора поводом приступа систему.

Издавање енергетске дозволе за изградњу директног гасовода може се одбити, уз детаљно образложење, ако би изградња тог гасовода могла проузроковати поремећаје на тржишту и заштиту купаца”.

Члан 23.

После члана 36. додају се називи чланова и чл. 36а – 36в који гласе:

„Директни вод

Члан 36а

Сви произвођачи и снабдевачи основани на подручју Републике Србије могу да снабдевају електричном енергијом своје објекте, своја зависна привредна друштва и крајње купце путем директног вода, а да притом не буду изложени неоснованим административним процедурама или трошковима.

Сви крајњи купци на подручју Републике Србије, појединачно или групно, могу да се снабдевају електричном енергијом директним водовима од стране произвођача и снабдевача.

Могућност снабдевања електричном енергијом путем директног вода из ст. 1. и 2. овог члана, не може утицати на могућност закључења уговора о снабдевању електричном енергијом у складу са овим законом.

Сагласност

Члан 36б

Директни водови граде се у складу са законом којим се уређује планирање и изградња објеката, а по претходно прибављеној сагласности Министарства.

Министарство издаје сагласност, ако су испуњени следећи услови:

- 1) ако је крајњем купцу, односно произвођачу одбијено прикључење у складу са законом и ако су исцрпљена сва правна средства за остваривање права;
- 2) ако није планирана изградња дела електроенергетског система за који је поднет захтев за прикључење у плановима развоја и плановима инвестиција оператора система;
- 3) ако не угрожава безбедан и сигуран рад електроенергетског система.

Докази о испуњености услова из става 2. овог члана прилажу се уз захтев за издавање сагласности.

Прописом из члана 34. став 2. овог закона ближе се уређују садржај захтева за издавање сагласности, образац захтева, докази који се прилажу уз захтев о испуњености услова за изградњу директног вода, садржај регистра издатих сагласности.

Издавање сагласности

Члан 36в

Министарство решењем издаје сагласност за изградњу директног вода ако су испуњени услови из члана 36б овог закона.

Сагласност се издаје са роком важности од три године и не може се продужити.

Министарство ће одбити издавање сагласности за изградњу директног вода само ако би издавање такве сагласности могло утицати на пружање јавне услуге из члана 12. овог закона.

У случају одбијања издавања сагласности из става 3. овог члана, у решењу се мора дати образложење.

Против решења из става 1. овог члана не може се изјавити жалба, али се може покренути управни спор.”.

Члан 24.

Члан 37а мења се и гласи:

„Члан 37а

Стратешки енергетски пројекти могу бити:

- 1) надземни електроенергетски водови, напона 220kV и више, подземни електроенергетски водови напона 110kV и више, са пратећом опремом или инсталацијама којима се обезбеђује безбедно и ефикасно функционисање наведених електроенергетских водова, укључујући системе заштите, надзора и контроле на свим напонским нивоима и трансформаторским станицама;
- 2) објекти за складиштење електричне енергије у појединачном или збирном облику, који се користе за трајно или привремено складиштење енергије у надземној или подземној

инфраструктури или геолошким локацијама, под условом да су директно повезани на електроенергетске водове пројектоване за напон од 110 kV или више са пратећом опремом или инсталацијама којима се обезбеђује безбедно и ефикасно функционисање наведених електроенергетских водова, укључујући системе заштите, надзора и контроле на свим напонским нивоима и трансформаторским станицама;

3) паметне електроенергетске мреже: опрема или инсталације, дигитални системи и компоненте које интегришу информационе и комуникационе технологије (ИКТ), преко оперативних дигиталних платформи, контролних система и сензорских технологија, како на нивоу преноса, тако и на нивоу дистрибуције електричне енергије, са циљем да се обезбеди ефикаснија и интелигентнија мрежа за пренос и дистрибуцију електричне енергије, повећан капацитет за интеграцију нових облика производње, складиштења и потрошње енергије и омогућавање нових пословних модела и тржишних структура;

4) прекогранични надземни електроенергетски водови, напона 220kV и више, прекогранични подземни електроенергетски водови напона 110kV и више, са пратећом опремом или инсталацијама којима се обезбеђује безбедно и ефикасно функционисање наведених електроенергетских водова, укључујући системе заштите, надзора и контроле на свим напонским нивоима и трансформаторским станицама;

5) гасоводи за транспорт природног гаса, биогаса и нискоугљеничних гасова који су део транспортног система;

6) подземна складишта природног гаса;

7) постројења за пријем, складиштење, регасификацију или декомпресију утечњеног природног гаса или компримованог природног гаса;

8) опрема или инсталације које су од значаја за безбедан, сигуран и ефикасан рад система или омогућују двосмеран проток природног гаса, укључујући компресорске станице;

9) паметна гасоводна мрежа;

10) цевоводи за водоник, складишта и друга опрема и уређаји и електролизатори за водоник капацитета 50 MW или више;

11) цевоводе за транспорт угљен диоксида за потребе трајног геолошког складиштења, као и постројења и инсталације неопходне за његов транспорт.

Влада ближе прописује услове и начин промовисања неког пројекта у стратешки и обавезе и активности надлежних институција и Агенције у погледу праћења реализације стратешких енергетских пројеката, као и поступак за припрему и спровођење стратешких инвестиционих пројеката у области енергетике који су одређени као пројекти од интереса за Енергетску заједницу (ПЕЦИ) одлуком Министарског савета Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.”.

Члан 25.

У члану 41. став 1. после речи: „економске струке” додаје се запета и речи: „од чега најмање једно лице техничке, једно правне и једно економске струке”.

Члан 26.

У члану 50. став 1. тачка 5а) мења се и гласи:

„5а) одређивање цена нефреквентних помоћних услуга;”.

Став 3. мења се и гласи:

„Агенција је дужна да, при доношењу методологија из става 1. овог члана и давању сагласности на регулисане цене операторима преносног, односно дистрибутивног система електричне енергије, транспарентно процени и одобри трошкове који су потребни за краткорочно и дугорочно повећање сигурности снабдевања, сигурности рада и флексибилности система, енергетске ефикасности, ефикасности рада оператора, ефикасности инвестиција, подршке интеграцији тржишта као и потребне истраживачке активности и иновације као што су дигитализација и услуге флексибилности.

После става 3. додају се нови ст. 4. - 13. који гласе:

„Агенција је дужна да, при доношењу методологија и давању сагласности на регулисане цене операторима транспортног, односно дистрибутивног система природног гаса процени и одобри трошкове који су потребни за краткорочно и дугорочно: повећање сигурности снабдевања, ефикасности рада оператора, подршку интеграцији тржишта као и потребне истраживачке активности.

Накнаде које примењују оператори мрежа за приступ мрежама, укључујући накнаде за прикључење на мреже, накнаде за коришћење мрежа и, где је то применљиво, накнаде за ојачање мреже, одразиће се на трошкове и биће транспарентне, узимајући у обзир безбедност мреже и флексибилност и одразиће стварне трошкове који одговарају трошковима ефикасног и структурно упоредивог оператора мреже и примењиваће се на недискриминаторној основи. Ове накнаде неће укључивати неповезане трошкове који подржавају неповезане политичке циљеве.

Приликом доношења методологије из става 1. овог члана, Агенција је дужна и да:

- 1) дистрибуирану производњу не дискриминише било позитивно било негативно у односу на производњу електричне енергије прикључену на преносни систем;
- 2) не дискриминише било позитивно било негативно објекте за складиштење електричне енергије и агрегатора;
- 3) не дестимулише сопствену производњу електричне енергије, самосталну и управљиву потрошњу;
- 4) подстакне развој преносне и дистрибутивне електроенергетске мреже у складу са планом развоја преносне односно дистрибутивне мреже.

Агенција кроз методологију за одређивање цене приступа систему обезбеђује, ако је потребно, да цена приступа систему која се примењује на произвођаче и/или крајње купце рефлектује њихову локацију, да су узети у обзир губици у мрежи, проузрокована загушења, као и трошкови инвестиције за инфраструктуру.

Када Агенција одређује цену за приступ систему узима у обзир:

- 1) уплате и примања која произилазе из механизма компензације трошкова за електричну енергију која је у транзиту ;
- 2) стварне уплате које су извршене и примљене, као и уплате које се очекују за будуће периоде, процењене на основу претходних периода.

Одређивање цене за приступ систему није од утицаја на накнаде које настану у поступку расподеле капацитета и управљања загушењима из члана 165в овог закона.

Посебне цене за приступ систему не могу се одредити за појединачне трансакције за размену енергије између зона трговања.

Накнаде за дистрибуцију одразиће се на трошкове, узимајући у обзир коришћење дистрибутивне мреже од стране корисника система, укључујући активне купце. Накнаде за дистрибуцију могу садржавати елементе капацитета прикључка на мрежу и могу бити различите на основу потрошње или профила генерације корисника система, а у случају

имплементације напредних бројила, Агенција при доношењу методологије за цену приступа систему може да уведе цене које су различите у времену како би одразиле коришћење система на транспарентан, трошковно ефикасан и предвидив начин за крајњег купца.

Агенција може методологијама утврдити оператору преносног односно дистрибутивног система подстицаје за трошковно најефикаснији рад и развој његове мреже укључујући и набавку услуга, а може да уведе кључне индикаторе успешности како би оператор преносног односно дистрибутивног система подигао ефикасност у мрежи, укључујући флексибилност кроз енергетску ефикасност и развој паметних мрежа и система за паметно мерење.

Агенција узима у обзир извештај Регулаторног одбора Енергетске заједнице о најбољим праксама при доношењу методологија и давању сагласности на регулисане цене операторима преносног, односно дистрибутивног система електричне енергије.”.

Члан 27.

У члану 51. тачка 1) мења се и гласи:

„1) о промени и колективној промени снабдевача и агрегатора”,

У ставу 2. после речи: „енергетском тржишту,” додају се речи: „регистрација и вођење регистра учесника на велепродајном тржишту,”.

У ставу 4. брише се тачка 4).

У ставу 5. речи: „става 2.” замењују се речима: „става 4.”.

Став 6. мења се и гласи:

„Агенција је дужна да правила и акта из става 1. и става 4. тач. 1) и 3) овог члана објављује у „Службеном гласнику Републике Србије.”.

Члан 28.

Члан 52. мења се и гласи:

„Члан 52.

Агенција одређује:

1) цене нефреквентних помоћних услуга из члана 88. став 3. тачка 2) овог закона, у складу са овим законом;

2) висину накнаде кориснику система по основу степена одступања од прописаног квалитета испоруке електричне енергије и природног гаса, у складу са правилима из члана 51. став 1. тачка 2).”.

Члан 29.

У члану 53. после става 1. додаје се нови став 2. који гласи:

„Поред сагласности из става 1. овог члана, Агенција у складу са чланом 210б став 2. даје сагласност операторима система да поседују, развијају или управљају објектима за складиштење електричне енергије и даје одобрење на услове тендерског поступка из члана 210б став 2. тачка 2) овог закона.”.

Досадашњи став 2. постаје став 3.

Члан 30.

У члану 54. став 3. тачка 2) после речи: „снабдевача електричном енергијом,” додаје се реч: „агрегатора,”.

У ставу 4. после речи: „остварити” додају се речи: „вансудским путем или”.

Члан 31.

Члан 55. мења се и гласи:

„Члан 55.

Агенција даје мишљење:

- 1) на план имплементације економски оправданих облика напредних мерних система који доноси оператор преносног, транспортног, односно дистрибутивног система;
- 2) у примени прописа из надлежности Агенције.

Агенција учествује у консултацијама, даје сагласности, изузећа, одобрења и мишљења на методологије, одредбе, услове и одобрава друга акта и захтеве у складу са прописима из члана 93а ст. 1. и 2. овог закона.

Агенција је овлашћена да:

- 1) спроводи периодичне консултације о методологији за одређивање цене приступа транспортном систему за природни гас у складу са мрежним правилима из члана 93а став 1. тачка 4) овог закона;
- 2) донесе одлуку о заједничким ценама приступа транспортним системима за природни гас посматраним као целина, ако је операторима транспортних система у методологији из члана 50. став 1. тачка 6) овог закона утврђена обавеза заједничке примене методологије, у складу са мрежним правилима о хармонизованим тарифама за природни гас.”.

Члан 32.

У члану 56. став 1. после тачке 18д) додају се тач. 18ђ), 18е), 18ж) и 18з), које гласе:

„18ђ) одобрава производе и поступак набавке нефреквентних помоћних услуга;

18е) прати и процењује резултате оператора преносног система и оператора дистрибутивног система у вези са развојем напредних мерних система којима се подстиче енергетска ефикасност и интеграција енергије из обновљивих извора, на основу ограниченог броја показатеља, објављује сваке друге године извештај са препорукама за побољшање;

18ж) утврђује да ли је набавка услуга флексибилности која је заснована на тржишним принципима економски оправдана или би таква набавка довела до озбиљних поремећаја тржишта или до већег загушења у систему;

18з) обавља и друге послове у вези са пројектима од интереса за Енергетску заједницу (ПЕЦИ) у складу са прописом из члана 37а став 2. овог закона”.

Члан 33.

У члану 57. тачка 5), после речи: „због загушења” додају се запета и речи: „на делотворан и недискриминаторан начин,”.

После тачке 8) додаје се тачка 8а) која гласи:

„8а) улагања у објекте за производњу и складиштење електричне енергије у односу на сигурност снабдевања;”

Тачка 12) мења се и гласи:

„12) нивоа и ефикасности отварања тржишта и конкуренције у трговини на велико и снабдевању крајњих купаца, укључујући и организовано тржиште електричне енергије, цене за домаћинства укључујући и претплатне системе наплате, утицај уговора са променљивом ценом електричне енергије и коришћења напредних мерних система, однос између велепродајне цене и цене за домаћинства, проценат промене снабдевача, искључења и обуставе испоруке, извршење и накнаде за услугу одржавања, промене тарифе и накнаде за коришћење мреже;”.

После тачке 12) додаје се тачка 12а) која гласи:

„12а) појава рестриктивних уговорних пракси, укључујући клаузуле о ексклузивности које могу спречити купце да закључују уговоре истовремено са више од једног снабдевача или ограничити њихов избор да то ураде о чему се обавештава надлежни орган за заштиту конкуренције о таквим праксама;”.

У тачки 14) тачка се замењује тачком запетом.

После тачке 14) додају се тач. 15) и 16) које гласе:

„15) усклађености процеса размене података за најважније тржишне процесе на регионалном нивоу;

16) неоправданих препрека и ограничења у развоју производње електричне енергије за сопствене потребе и енергетских заједница грађана.”.

Члан 34.

Назив члана и члан 58. мењају се и гласе:

„Изрицање мера и санкција члан 58.

Агенција може, у оквиру своје надлежности, оператору система, снабдевачу на велико електричном енергијом, односно природним гасом, снабдевачу електричном енергијом, односно природним гасом и јавном снабдевачу природним гасом, због неизвршења обавеза прописаних овим законом изрећи:

- 1) опомену;
- 2) упозорење;
- 3) новчану казну;
- 4) налог физичком или правном лицу да успостави законитости пословања и/или престане и не понавља свако поступање из ког произилази незаконитост или неправилност;
- 5) привремену забрану, односно за поновљене и озбиљне незаконитости, трајну забрану вршења руководећих функција члану органа управе или другом одговорном физичком лицу у енергетском субјекту;
- 6) или покренути одговарајући поступак пред надлежним судом.

При изрицању мере из става 1. тач. 1) – 6) овог члана Агенција је дужна да поштује начела објективности и непристрасности и да омогући енергетским субјектима из става 1. овог члана да се изјасне о чињеницама које су повод за вођење поступка.

Незаконитости, у смислу овог закона, су стања и поступања који нису у складу са овим законом, подзаконским актима, актима Агенције и прописима којима је Агенцији дата надлежност за примену, спровођење надзора или надзора над применом.

Неправилности, у смислу овог закона, су стања и активности којима се усвојени интерни акти субјекта надзора, пословне политике, прописане мере и поступци доследно не примењују у пословању субјекта надзора.

Агенција у поступку изрицања мера и санкција поступка у складу законом који уређује општи управни поступак.”

Члан 35.

После члана 58. додају се назив члана и члан 58а који гласи:

„Пријаве незаконитости и неправилности

Члан 58а

Свако лице које сазна за незаконитост или неправилност из члана 58. ст. 3 и 4. може Агенцији поднети писмену представку путем прописаног комуникационог канала.

Агенција ближе прописује:

- 1) посебне поступке за пријем пријава незаконитости или неправилности из става 1. овог члана и комуникационе канале који се могу користити за подношење такве пријаве;
- 2) заштиту идентитета и личних података лица које је пријавило незаконитости или неправилности и физичког лица на које се пријава односи у свим фазама поступка, осим у истрази и судском поступку.”

Члан 36.

После члана 59. додаје се чл. 59а и 59б који гласе:

„Члан 59а

Агенција може изрећи новчану казну и то:

1) за правна лица до највише 15% укупног годишњег промета правног лица према последњим расположивим финансијским извештајима, ако је правно лице матично друштво или зависно друштво матичног друштва које је у обавези да припреми консолидоване финансијске извештаје у складу са законом којим се уређује рачуноводство, укупни годишњи промет је укупни годишњи промет или одговарајући вид прихода у складу са актима којима се уређује рачуноводство, према последњим расположивим консолидованим извештајима које је одобрила управа крајњег матичног друштва;

2) за физичка лица новчана казна не може бити мања од једне зараде, нити већа од збира дванаест зарада које је физичко лице примило у периоду од дванаест месеци пре дана доношења решења.

Максимална новчана казна из става 1. овог члана може бити изречена у троструком износу стечене добити, или избегнутог губитка када се добит може утврдити, чак иако превазилази максималне износе из става 1. овог члана.

Агенција прописује методологију за одређивање висине новчане казне.

Средства остварена по основу наплаћених новчаних казни уплаћују се у буџет Републике Србије.

Решење којим се изриче новчана казна представља извршну исправу.

Критеријуми за изрицање мера и санкција

члан 59б

Приликом одређивања врсте и нивоа санкција или мера изречених у вршењу својих овлашћења, Агенција узима у обзир све релевантне околности, укључујући по потреби:

- 1) озбиљност и трајање незаконитог или неправилног поступања субјекта надзора;
- 2) степен одговорности физичког или правног лица за незаконито или неправилно поступање;
- 3) финансијску снагу одговорног физичког или правног лица, што се нарочито показује укупним приходом правног лица или годишњим приходима и нето имовином одговорног физичког лица;
- 4) значај остварене добити или избегнутог губитка физичког или правног лица, ако их је могуће утврдити;
- 5) губитке које је због незаконитог или неправилног поступања субјекта надзора имало треће лице, ако их је могуће утврдити;
- 7) ниво сарадње субјекта надзора у поступку надзора;
- 8) раније утврђене незаконитости или неправилности код истог субјекта надзора; и
- 9) мере које је предузео субјект надзора да спречи понављање незаконитости или неправилности.”

Члан 37.

У члану 64. став 4. после тачке 5) додаје се тачка 5а) која гласи:

„5а) сарадње са другим регулаторним телима региона у вези са радом регионалних координационих центара;”.

Члан 38.

У члану 64а после става 3. додаје се став 4. који гласи:

„Републичка комисија доноси Статут, на који сагласност даје Народна скупштина.”
Ст. 4. и 5. постају ст. 5 и 6.

Члан 39.

У члану 64ж став 1. мења се и гласи:

„Мандат председника и чланова Републичке комисије престаје:

- 1) даном истека мандата;
- 2) подношењем оставке Народној скупштини,
- 3) због болести ако постане трајно неспособан да обавља функцију;
- 4) разрешењем пре престанка мандата из разлога утврђених у ставу 2. овог члана;
- 5) смрћу.”

Члан 40.

У члану 88. у ставу 2. у тачки 8) тачка запета се замењују тачком.

Тачка 9) брише се.

У ставу 3. тачка 2) мења се и гласи:

„2) цене набавке нефреквентних помоћних услуга”.

Члан 41.

Члан 89. мења се и гласи:

„Члан 89.

Агенција једанпут годишње анализира потребу регулисања цене из члана 88. став 3. овог закона и припрема и објављује извештај о потреби даљег регулисања те цене.

Приликом припреме извештаја из става 1. овог члана, Агенција је дужна да провери следеће услове и критеријуме:

1) да је потреба за гарантованим снабдевањем праћена скупом мера за развој ефикасне конкуренције, као и проценом тих мера;

2) да су категорије крајњих купаца које имају право на гарантовано снабдевање одређене анализом тржишта и недискриминаторним третманом снабдевача;

3) да су сви крајњи купци на гарантованом снабдевању информисани о могућностима да бирају конкурентне тржишне понуде, да буду директно информисани најмање сваког квартала о доступности понуда и уштеда на конкурентном тржишту, посебно о уговорима са променљивим ценама електричне енергије и да им буде обезбеђено пружање помоћи за прелазак на другу тржишну понуду;

4) да се сви крајњи купци информишу о могућностима уградње напредних бројила, да се не доводе у неповољнији положај по питању уградње напредних бројила у односу на купце из исте категорије потрошње и да им се пружи сва неопходна помоћ;

Министарство и енергетски субјекти су дужни да, ради израде извештаја из става 1. овог члана, Агенцији достављају потребне податке и оцене из њихове надлежности, а надлежни орган за заштиту конкуренције Агенцији доставља потребне податке из његове надлежности.

Када након примене свих услова и критеријума из става 2. овог члана, извештај покаже да је регулисање цене из члана 88. став 3. и даље потребно, извештај мора да садржи образложење о испуњености услова и критеријума из става 2. овог члана и о ефектима регулисане цене на конкуренцију, као и на који начин је утврђена регулисана цена.

Агенција је дужна да у року од осам дана од дана усвајања извештаја из става 1. овог члана исти достави Министарству.

У случају када извештај покаже да је регулисање цене из члана 88. став 3. овог закона и даље потребно, Министарство је дужно да у року од месец дана у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице обавести Секретаријат Енергетске заједнице. Обавештење садржи: трајање мера, број крајњих купаца на које мере утичу, као и на који начин су утврђене регулисане цене.

Регулисане цене из члана 88. став 2. тач. 1) до 8) и става 3. овог закона, као и сагласности на регулисане цене из члана 88. став 2. овог закона се објављују у „Службеном гласнику Републике Србије” и на интернет страници енергетског субјекта и Агенције.”.

Члан 42.

У члану 92. став 1. мења се и гласи:

„ Агенција даје сагласност на акте о ценама које доносе енергетски субјекти из члана 88. став 2. тач. 1) до 8) и става 3. тачке 1) овог закона, а утврђује цене из члана 88. став 3. тачка 2) овог закона.”.

Члан 43.

Члан 93а мења се и гласи:

„Члан 93а

Влада, на предлог Министарства, доноси акта о мрежним правилима која се односе на:

- 1) прикључење на мрежу производних јединица;
- 2) прикључење на мрежу објеката купаца;
- 3) прикључење на мрежу једносмерних система високог напона;
- 4) приступ мрежи за транспорт природног гаса на националном, регионалном и европском тржишту природног гаса, у вези са:

(1) прорачуном капацитета, расподелом капацитета и поступцима за управљање загушењима,

(2) подацима и техничким информацијама које објављује оператор транспортног система природног гаса,

(3) међусобном сарадњом оператора транспортних система и правилима за размену података за рад међусобно повезаних система за транспорт гаса,

(4) баланским правилима, укључујући правила о процедурама за номиновање, накнадама за дебаланс, процесима измирења у вези са дневним накнадама за дебаланс и оперативном балансирању између оператора система за транспорт гаса,

(5) правилима у вези са хармонизованим тарифама за транспорт природног гаса.

Поред акта из става 1. овог члана Влада, на предлог Министарства, доноси и акта која се односе на:

1) расподелу преносног капацитета између зона трговања на дугорочним тржиштима;

2) електричну енергију за балансирање;

3) расподелу преносног капацитета између зона трговања и управљање загушењима на тржиштима за дан унапред и унутардневним тржиштима;

4) рад међусобно повезаних преносних електроенергетских система електричне енергије;

5) поремећени рад и поновно успостављање електроенергетских система.

Актом из става 2. тачка 1) овог члана, ближе се уређују детаљна правила за расподелу капацитета између зона трговања на дугорочним тржиштима, успостављање заједничке методологије за утврђивање дугорочног капацитета између зона трговања, успостављање јединствене платформе за расподелу на којој се нуде дугорочна права преноса, могућност повраћаја дугорочних права преноса ради накнадне расподеле дугорочних капацитета, или могућност преноса дугорочних права преноса између учесника на тржишту и други елементи везани за расподелу капацитета између зона трговања на дугорочним тржиштима.

Актом из става 2. тачка 2) овог члана, ближе се уређују детаљна правила за балансну електричну енергију, укључујући успостављање заједничких принципа за набавку и обрачун резерви за одржавање фреквенције, резерви за поновно успостављање фреквенције и заменских резерви, те заједничке методологије за активацију резерви за поновно успостављање фреквенције и заменских резерви оператора преносног система, оператора дистрибутивног система и затвореног дистрибутивног система и друге смернице за балансну електричну енергију.

Актом из става 2. тачка 3) овог члана, ближе се уређују услови, начин стицања, трајање и престанак статуса номинованог оператора тржишта електричне енергије, улога номинованог оператора тржишта, централне уговорне стране, преносног агента и оператора преносног система у вези са пословима спајања организованих тржишта, принципе финансијског поравнања и плаћања, принципе спајања дан унапред и унутардневног тржишта електричне енергије са суседним тржиштима, детаљна правила за расподелу преносног капацитета између зона трговања и управљање загушењима на тржиштима за дан унапред и унутардневним тржиштима, захтеви за израду заједничких методологија за одређивање количина преносних капацитета истовремено расположивих између зона трговања, критеријуми за оцењивање ефикасности, као и преиспитивање начина на који се одређују зоне трговања и друге смернице за расподелу преносног капацитета између зона трговања и управљање загушењима.

Актом из става 2. тачка 4) овог члана, ради заштите оперативне сигурности, фреквенције, квалитета и ефикасности коришћења повезаних система и ресурса ближе се уређују захтеви и принципи у погледу оперативне сигурности, правила и одговорности за координацију и размену података између оператора преносног система, оператора преносног система и оператора дистрибутивног система, као и између оператора преносног система, оператора дистрибутивног система, оператора затвореног дистрибутивног система и значајних корисника мреже у планирању рада у времену блиском реалном, правила за оспособљавање и сертификацију запослених код оператора система, захтеви у погледу координације искључења, захтеви у погледу планирања размене између контролних области оператора преносног система, правила којима се настоји да се успостави у складу са међународно преузетим обавезама оквир за међународну регулацију фреквенције и снаге размене, као и резерве и друге смернице за рад преносног система електричне енергије.

Актом из става 2. тачка 5) овог члана, у циљу одржавања оперативне сигурности, спречавања ширења или погоршања инцидента ради избегавања великих поремећаја и стања распада система, као и ради омогућавања ефикасног и брзог поновног успостављања електроенергетског система из поремећеног рада или стања распада система, ближе се уређују захтеви за:

1) начин на који оператор преносног система управља поремећеним радом, стањима распада система и стањима поновног успостављања система;

2) међународну координацију рада система у складу са међународно преузетим обавезама у условима поремећеног рада, распада система и стања поновног успостављања система;

3) симулације и испитивања за обезбеђивање поузданог, ефикасног и брзог поновног успостављања међусобно повезаних преносних система у нормални рад, из поремећеног рада или распада система;

4) алате и инфраструктуру потребне за обезбеђивање поузданог, ефикасног и брзог поновног успостављања међусобно повезаних преносних система у нормални рад, из поремећеног рада или распада система;

5) други захтеви у циљу одржавања оперативне сигурности у кризним ситуацијама и поновног успостављања електроенергетског система.

Поред аката из става 2. овог члана Влада на предлог министарства доноси и друга правила сагласно обавезама које произлазе из потврђених међународних уговора.”.

Члан 44.

У члану 94. став 1. после речи: „термоелектранама-топланама” додају се запета и речи: „електранама са две или више технологија производње електричне енергије, укључујући и објекте за складиштење интегрисане у јединствен производни систем, као”.

У ставу 2. тачка 13) мења се и гласи:

„13) чува на период од пет година све сатне податке о производњи електричне енергије по електрани, ако има најмање један производни погон чији је инсталисани капацитет најмање 250 MW, односно ако има електране чија је укупна инсталисана снага најмање 400 MW. Подаци по сату за сваку електрану најмање укључују податке о расположивој снази електрана и резервисаном капацитету по електрани по било ком основу и било ком временском тренутку на тржишту електричне енергије.”.

После става 3. додаје се став 4. који гласи:

„Произвођач електричне енергије је дужан да податке из става 2. тачка 13) овог члана, стави на располагање Агенцији, оператору система, органу надлежном за послове конкуренције и Секретаријату Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице, у циљу провере основаности одлука о ангажовању капацитета и понашања учесника на организованом тржишту електричне енергије, аукцијама за расподелу капацитета, билатералним тржиштима, тржишту помоћних услуга и балансном тржишту.”.

Члан 45.

У члану 103. став 2. тачка 2) мења се и гласи:

„2) по службеној дужности, када дође до сазнања да је настала или је планирана промена у правима или структури својине оператора преносног система или друга промена која може утицати на испуњеност услова из члана 98. овог закона;”.

Члан 46.

У члану 107. став 2. тачка 1) речи: „тачка 78)” замењују се речима: „тачка 157).”.

Члан 47.

У члану 109. став 1. тачка 1) мења се и гласи:

„1) примењује правила ЕНТСО-Е чији је члан и учествује у његовом раду и сноси трошкове у вези са активностима ове асоцијације;”.

После тачке 1) додају се тач. 1а) и 1б) које гласе:

„1а) сарађује са операторима преносног система преко ЕНТСО-Е у циљу функционисања тржишта електричне енергије, прекограничне трговине и обезбеђивања оптималног управљања, координисане сарадње и техничког развоја европске електроенергетске мреже;

1б) са операторима преносних система закључује оперативне споразуме како би обезбедили оптимално управљање мрежом и подстиче размену електричне енергије, имплицитне аукције у краткорочним расподелама капацитета, координисану расподелу

преносних капацитета између зона трговања кроз недискриминаторна тржишна решења, као и интеграцију балансног тржишта;”.

Тачка 16) мења се и гласи:

„16) објави релевантне податке о укупној прогнозираној потрошњи и оствареној потрошњи, о расположивости и употреби објеката корисника система, расположивости и коришћењу мреже и интерконекције, балансној енергији, резервном капацитету и расположивој флексибилности;”.

У тачки 18) после речи: „десет година” додају се речи: „и објави га на интернет страници”.

У тачки 19) речи: „дистрибутивних система” бришу се и додају се речи: „дистрибутивног система и објави га на интернет страници”.

После тачке 19) додаје се нова тачка 19а) која гласи:

„19а) сарађује са оператором дистрибутивног система у планирању и управљању својим системом, а посебно размењују све потребне информације и податке о раду производних објеката и управљања потрошњом, свакодневном раду својих система, ради обезбеђења трошковно економичног, сигурног и поузданог развоја и рада својих система и ради постизања координираног приступа ресурсима као што су дистрибуирана производња, складиштење енергије и управљање потрошњом, који би могли задовољавати потребе оператора преносног и дистрибутивног система;”.

Тачка 22) мења се и гласи:

„22) обезбеди услуге балансирања у складу са транспарентним, недискриминаторним и тржишним принципима, омогућавајући учешће учесника на тржишту који испуњавају неопходне прописане техничке услове, укључујући учеснике на тржишту који нуде енергију из обновљивих извора, учеснике на тржишту који се баве управљањем потрошњом, складиштаре и агрегаторе;”.

У тачки 41) после речи: „снабдевача” додају се речи: „и агрегатора”.

После тачке 42) додаје се нова тачка 42а) која гласи:

„42а) Агенцији доставља извештаје о спроведеним мерама за смањење, односно уклањање оперативних ограничења;”.

После тачке 48) додаје се тачка 48а) која гласи:

„48а) редовно размењује са операторима преносног система у оквиру ЕНТСО-Е, регулаторним телима држава чланица и придружених страна, Секретаријату Енергетске заједнице, државама чланицама и придруженим странама на захтев, скуп тачних података о мрежи и токовима снага уз гаранцију да ће са њима поверљиво поступати;”.

После става 3. додају се ст. 4. - 7. који гласе:

„Оператор преносног система је дужан да закључи уговоре са другим операторима преносног система у циљу приступања региону за прорачун капацитета и региону за рад система, као и за несметано функционисање интерконекције „Континентална Европе” за несметано функционисање јединственог европског тржишта електричне енергије, уз претходно извештање Владе.

Оператор преносног система извештава Владу и у случају измене региона из става 4. овог члана.

Оператор преносног система је дужан да закључи и друге уговоре који су у складу са међународним обавезама неопходни за процес спајања тржишта електричне енергије Републике Србије са другим тржиштима, као и да сарађује са другим операторима

преносног система у изради одредби, услова и методологија из члана 183ј овог закона, укључујући и обавезу да их примени.

Одредбе члана 136. ст. 10. и 11. овог закона који се односе на могућност утврђивање продајне цена електричне енергије за надокнаду губитака у дистрибутивном систему примењују се и на преносни систем.”.

Члан 48.

У члану 110. став 1. мења се и гласи:

„ Оператор преносног система не може ни да купује ни да продаје електричну енергију осим за обезбеђивање помоћних услуга, балансирање система, обезбеђивање сигурног рада система и за надокнаду губитака у преносном систему”.

Члан 49.

У члану 111. после става 1. додају се нови ст. 2. и 3. који гласе:

„Оператор преносног система приликом израде десетогодишњег плана развоја преносне мреже у потпуности узима у обзир потенцијал за коришћење управљања потрошњом, објекте за складиштење енергије или друге ресурсе као алтернативу развоју система, као и очекивану потрошњу, трговину са другим земљама и инвестиционе планове на нивоу Енергетске заједнице и планове за развој регионалне мреже ако је применљиво.

Оператор преносног система је дужан да у десетогодишњем плану развоја преносне мреже предвиди мере за смањење, односно отклањање спроведених оперативних ограничења.”.

Досадашњи ст. 2. и 3. постају ст. 4. и 5.

Члан 50.

Члан 112. мења се и гласи:

„Члан 112.

Оператор преносног система је дужан да прати адекватност производње на основу европске анализе адекватности система и да при изради плана из члана 111. став 1. овог закона, уради националну анализу адекватности производње и преносног система за очекивани развој потрошње и размене електричне енергије са другим операторима преносних система (у даљем тексту: национална анализа адекватности), предвиди динамику развоја потрошње и производње, узимајући у обзир европску анализу адекватности система и регионални инвестициони план.

Национална анализа адекватности има регионалне области примене.

Европска анализа адекватности система из става 1. овог члана је документ усвојен од стране ЕНТСО-Е, који при анализи адекватности система узима у обзир укупну адекватност електроенергетског система да задовољи тренутну и пројектовану потражњу за електричном енергијом на нивоу Европске уније и у придруженим странама из Уговора о оснивању Енергетске заједнице и којим се процењује адекватност за сваку годину унутар периода од десет година за који се доноси.

Оператор преносног система је дужан да учествује у консултацијама које ЕНТСО-Е организује у поступку израде Европске анализе адекватности система и да доставља податке које су потребне за израду те анализе.

Произвођачи и други учесници на тржишту дужни су да оператору преносног система доставе податке о очекиваном ангажовању производних ресурса, узимајући у обзир расположивост примарних ресурса и одговарајуће сценарије прогнозиране потрошње и снабдевања.

Приликом израде националне анализе адекватности из става 1. овог члана, оператор преносног система је дужан да:

1) изврши анализу у складу са законом којим се уређује коришћење обновљивих извора енергије;

2) размотри и референтни централни сценарио из Европске анализе адекватности система и примени методологију за израду анализе адекватности израђену од стране ЕНТСО-Е у чијој изради је учествовао;

3) по потреби, уради додатне анализе осетљивости са аспекта посебности тржишта електричне енергије у Републици Србији, користећи алате и конзистентне податке који су комплементарни оним које је користио ЕНТСО-Е у европској анализи адекватности;

4) образложи одступање Националне анализе адекватности у односу на Европску анализу адекватности система са посебним освртом на претпоставке и додатне анализе осетљивости које су коришћене у анализи;

5) узме у обзир методологију ЕНТСО-Е коју је одобрио АЦЕР у процени доприноса пружаоца капацитета у оквиру механизма за обезбеђења капацитета из државе Европске уније, односно придружене стране из уговора о Енергетској заједници у погледу сигурности снабдевања зоне трговања које покривају.

У случају да се у оквиру националне анализе адекватности утврди неадекватност у вези са зоном трговања која није утврђена у европској анализи адекватности система, национална анализа адекватности укључује образложење о неподударности између те две процене.

Национална анализа адекватности из става 7. овог члана доставља се Секретаријату Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице ради давања мишљења и објављује се на интернет страници оператора преносног система.

Оператор преносног система узима у обзир мишљење Секретаријата Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице достављено у року од четири месеца од пријема документације из става 8. овог члана и према потреби може да промени своју оцену адекватности.

У случају да оператор преносног система не промени своју оцену дужан је да извештај са детаљним образложењем објави на својој интернет страници.

У случају да се у оквиру европске анализе адекватности система или националне анализе адекватности утврди неадекватност производног система за задовољење потрошње у временском периоду за који се доноси, као и да се утврде правни и тржишни недостаци који су довели до тога, Влада доноси имплементациони план са временским оквиром за усвајање мера којим се уклањају идентификовани регулаторни и тржишни недостаци, који садржи:

1) све регулаторне и тржишне недостатке који доводе или доприносе неадекватности производње и преносног система;

2) план за усвајање и спровођења мера у циљу елиминисања утврђених недостатака из тачке 1) овог става.

Имплементационим планом из става 11. овог члана анализирају се мере које се односе на:

- 1) уклањање правних или тржишних недостатака;
- 2) уклањање ценовних ограничења у складу са чланом 168д овог закона;
- 3) активирање посебног механизма формирања цена балансне енергије у случају несташнице балансне енергије;
- 4) повећање преносних капацитета између зоне трговања и капацитета мреже;
- 5) производњу електричне енергије за сопствене потребе, складиштење електричне енергије и управљиву потрошњу и енергетску ефикасност;
- 6) обезбеђење набавки помоћних услуга и услуга на балансном тржишту на економски ефикасан начин и у складу са тржишним принципима;
- 7) уклањање регулисаних цена, ако је применљиво;
- 8) друге мере у складу са овим законом.

Влада на предлог Министарства једном годишње усваја извештај о спровођењу имплементационог плана.

Имплементациони план из става 11. овог члана и извештај о његовом спровођењу Министарство доставља Секретаријату Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице и Комисији за државну помоћ у случају из члана 112а став 4. овог закона.

Министарство узима у обзир издато мишљење Секретаријата Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице о томе да ли су мере за уклањање регулаторних и тржишних недостатака довољне у имплементационом плану, укључујући и предлог измене имплементационог плана.

Министарство прати спровођење имплементационог плана из става 11. овог члана и објављује резултате праћења у годишњем извештају доставља Секретаријату Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.

Министарство обезбеђује да се имплементациони план испуњава и након решења проблема са адекватношћу производње и преносног система.

Члан 51.

После члана 112. додају се називи чланова и чл. 112а-112в, који гласе:

„Механизми за обезбеђење капацитета

Члан 112а

У циљу елиминисања неадекватности производње електричне енергије и преносног система утврђених у члану 112. овог закона, Влада на предлог Министарства може као крајњу меру док спроводи имплементациони план из члана 112. овог закона, да уведе механизам за обезбеђење капацитета у форми стратешких резерви или у другом облику уколико стратешке резерве не могу да реше проблем адекватности производње и преносног система под условом да су и европска анализа адекватности и национална анализа адекватности утврдиле проблем адекватности или, ако је, у недостатку националне анализе адекватности, само европска анализа адекватности утврдила тај проблем.

Пре увођења механизма за обезбеђење капацитета, Министарство израђује свеобухватну студију о могућим утицајима таквих механизма на суседне електроенергетске системе, спроводећи консултације са суседним државама чланицама и придруженим странама са којима имају директну мрежну везу, као и свим заинтересованим странама тих држава чланица и придружених страна.

Механизми за обезбеђење капацитета не могу да се уведу пре добијања мишљења Секретаријата Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице на имплементациони план из члана 112. овог закона.

Оправданост примене механизма за обезбеђење капацитета се преиспитује и може да се обустави уговарање додатних капацитета по основу тог механизма, ако:

- 1) европска анализа адекватности система и национална анализа адекватности утврде да постоји адекватност производње и преносног система у Републици Србији или
- 2) у недостатку националне анализе адекватности, европска анализа адекватности утврди да не постоји проблем са адекватношћу производње и преносног система;
- 3) Секретаријат Енергетске заједнице не изда мишљење на имплементациони план из члана 112. овог закона.

У случају из става 4. овог члана, уколико три године узастопно нису уговорени додатни капацитети у оквиру механизма за обезбеђења капацитета, Влада ће на предлог Министарства укинути механизам за обезбеђење капацитета.

Механизми за обезбеђење капацитета су привремена мера која не може да траје дуже од десет година, за коју је потребно прибавити мишљења Секретаријата Енергетске заједнице у складу са уговором о оснивању Енергетске заједнице и која мора бити у складу са прописима о контроли државне помоћи.

Механизми за обезбеђење капацитета се могу укинути или количина уговорених капацитета у оквиру тих механизма смањити и на основу имплементационог плана из члана 112. овог закона.

Основни принципи механизма за обезбеђење капацитета

Члан 112б

Механизам за обезбеђење капацитета:

- 1) мора бити привременог карактера;
- 2) не сме негативно да утиче на тржиште и да ограничава прекограничну трговину;
- 3) не сме да се примењује више него што је потребно како би се уклонили ризици у погледу адекватности из члана 112. овог закона;
- 4) мора обезбедити да се избор пружаоца капацитета спроведе транспарентно, без дискриминације и у конкурентском поступку;
- 5) мора да подстиче пружаоце капацитета да буду расположиви у тренуцима оптерећења система;
- 6) мора да обезбеди да се висина накнаде која се плаћа пружаоцима капацитета одређује кроз конкурентски поступак;
- 7) мора унапред да предвиди техничке захтеве за учешће у том механизму;
- 8) мора да омогући учешће свим капацитетима који су оспособљени да испуне техничке захтеве, укључујући објекте за складиштење електричне енергије и објекте управљиве потрошње;

9) мора да предвиди одговарајуће санкције према пружаоцима уговорених капацитета који нису расположиви у тренуцима оптерећења система.

У случају да се Влада на предлог Министарства определи за механизам стратешких резерви, у оквиру тог механизма примењују се следећа правила:

1) капацитет који представља стратешку резерву активира се само у случају ако је вероватно да ће оператор преносног система искористити сву расположиву резерву за балансирање система;

2) у случају активирања стратешке резерве унутар периода обрачуна балансног одступања, оператор преносног система врши финансијско поравнање за неизбалансираност на тржишту на основу вредности неиспоручене електричне енергије из члана 168ђ овог закона, али ако је максимално ограничење цене на унутрадневном тржишту веће од вредности неиспоручене електричне енергије, онда оператор преносног система врши финансијско поравнање за неизбалансираност на тржишту по максималној цени на унутрадневном тржишту;

3) пружалац капацитета мора да уреди балансну одговорност за испоручену електричну енергију из стратешких резерви;

4) пружалац капацитета у стратешкој резерви не може активирани електричну енергију продати на велепродајном тржишту електричне енергије, односно балансном тржишту;

5) капацитети који су обухваћени стратешком резервом не могу се ангажовати на тржишту електричне енергије док су део стратешке резерве.

Капацитети у стратешкој резерви могу се активирати и пре планираног ангажовања ако је то нужно како би се поштовала њихова ограничења градијента излазне снаге и оперативни захтеви капацитета, при чему се електрична енергија испоручена у оквиру такве активације не рачуна у одступање балансне групе којој припада капацитет у стратешкој резерви, нити се мењају њихова одступања.

Ако се Влада, на предлог Министарства, определила за примену других механизма за обезбеђење капацитета ти механизми морају обезбедити да се:

1) уговорена цена за доступност капацитета смањује ка нули када се очекује да ће ниво набављеног капацитета бити довољан за испуњење потребног капацитета систему;

2) плаћа накнада пружаоцима капацитета само за доступност капацитета на начин да та накнада не утиче на њихову одлуку да ли ће производити електричну енергију или не у току уговореног периода;

3) уговорене обавезе у погледу капацитета могу бити преносиве на прихватљиве пружаоце капацитета.

Агенција предлаже Министарству параметре за одређивање количине капацитета који се набавља за механизам за обезбеђење капацитета.

У погледу емисија угљен-диоксида:

1) ако је капацитет за производњу електричне енергије започео производњу на дан ступања на снагу овог закона или након њега и емитије више од 550 g CO₂ пореклом из фосилних горива по kWh произведене електричне енергије, не може бити ангажован у оквиру механизма за обезбеђење капацитета,

2) од 1. јула 2025.године, капацитет за производњу електричне енергије који је започео производњу пре ступања на снагу овог закона емитије више од 550 g CO₂ пореклом из фосилних горива по kWh произведене електричне енергије и више од 350 kg CO₂

пореклом из фосилних горива у просеку годишње по инсталираном kW, не може бити ангажован у оквиру механизма за обезбеђење капацитета.

Емисије CO₂ из производних капацитета из става 5. овог члана израчунавају се према стандардима Међународне организације за стандардизацију, а у складу са мишљењем АЦЕР-а.

Оператор преносног система је одговоран за набавку капацитета у оквиру механизма за обезбеђење капацитета.

Влада ближе уређује тип механизма за обезбеђења капацитета, техничке и друге услове за учествовање у механизмима за обезбеђење капацитета, поступак набавке и уговорања капацитета, битне елементе, форму, измену, важење и престанак уговора о набавци капацитета, начин одређивања количине капацитета који се набавља, важење механизма за обезбеђења капацитета, плаћања у оквиру механизма за обезбеђења капацитета и друга питања у складу са овим законом.

Прекогранично учешће у механизмима за обезбеђење капацитета

Члан 112в

Оператор преносног система може да омогући, на транспарентан, недискриминаторни начин и у складу са тржишним принципима, учешће капацитета који се налазе у државама чланицама Европске уније и придруженим странама из Уговора о оснивању Енергетске заједнице, под условом да механизми за обезбеђење капацитета нису у форми стратешке резерве.

У случају да су успостављене стратешке резерве, страни капацитети могу учествовати само ако је технички изводљиво.

Учешће капацитета који се налазе у државама чланицама Европске уније и у придруженим странама из Уговора о оснивању Енергетске заједнице у механизмима за обезбеђења капацитета из става 1. овог члана, могуће је обезбедити под следећим условима:

- 1) страни капацитети морају да испуњавају исте техничке услове као и домаћи капацитети за учешће у механизмима;
- 2) страни капацитет налази се у држави са којом је електроенергетски систем Републике Србије повезан преко интерконектора;
- 3) уговорањем прекограничног учешћа у механизмима не сме да се мења или на други начин утиче на планове размене између зона трговања и физичке протоке са суседима.

Пружалац домаћег капацитета може да учествује у механизмима за обезбеђење капацитета у државама чланицама Европске уније и придруженим странама из Уговора о оснивању Енергетске заједнице, под условом реципроцитета.

У случају из става 4. овог члана, ако је капацитет ангажован кроз више механизма за обезбеђење капацитета за исти период испоруке, његово ангажовање зависи од доступности преносног капацитета између зона трговања и ако постоји вероватноћа подударња оптерећења електроенергетског система Републике Србије и другог система у којем се механизам примењује, а у складу са методологијом ЕНТСО-Е.

Пружалац капацитета је дужан да исплати накнаду оператору преносног система за недоступност капацитета, уколико не испуни обавезу да капацитет учини доступним у време испоруке.

Оператор преносног система расподељује на транспарентан, недискриминаторан и тржишни начин прекогранични капацитет у механизмима за обезбеђење капацитета у складу са годишњим препорукама регионалног координационог центра чији је члан, о максималној вредности капацитета који може прекогранично да учествује у механизмима за обезбеђење капацитета.

Права на преносни капацитет из става 7. овог члана су преносива између пружаоца капацитета који су дужни да о преносу права обавесте оператора преносног система за потребе регистра из става 11. овог члана.

Приходи од расподеле преносног капацитета из става 7. овог члана расподељују се у складу са методологијом ЕНТСО-Е или у складу са заједничком методологијом коју су одобрили Агенција и регулаторно тело из државе с којом се реализује прекогранични капацитет.

Пружалац капацитета који прекогранично учествује у механизму за обезбеђење капацитета је дужан да о томе обавести оператора преносног система без одлагања.

Оператор преносног система је дужан, да на захтев оператора преносног система из државе чланице Европске уније, односно придружене стране из Уговора о оснивању Енергетске заједнице пружи информацију да ли домаћи капацитет има техничке карактеристике које се захтевају за учешће у прекограничном механизму за обезбеђење капацитета, да о таквим капацитетима води регистар, као и да изврши све неопходне провере које су потребне за његово прекогранично учешће.

Регистар из става 11. овог члана је доступан за пружаоца капацитета.

Агенција верификује да ли су капацитети прорачунати у складу са методологијом ЕНТСО-Е коју је одобрио АЦЕР.

Агенција у сарадњи са другим регулаторним телима обезбеђује да прекогранично учешће у механизмима за обезбеђење капацитета буде организовано на ефикасан и недискриминаторан начин, као и да обезбеди адекватан административан оквир за спровођење плаћања због недоступности прекограничног капацитета.”.

Члан 52.

После члана 114. додаје се члан 114а, који гласи:

„Члан 114а

„Оператор преносног система може да спроведе поступак безбедносне провере за лица којима се одобрава приступ у објекте оператора преносног система, за пријем у радни однос код оператора преносног система, као и за лица којима треба да се омогући приступ безбедносно осетљивим информацијама од значаја за електроенергетски систем којима располаже оператор преносног система.

Безбедносне провере врше се у складу са законом којим се уређује полиција.”.

Члан 53.

У члану 116. став 1. после тачке 5) додаје се тачка 5а) која гласи:

„5а) обавезе корисника и оператора преносног система у функционалном испитивању за потребе пружања помоћних услуга;”.

У тачки 11) речи: „ и системских ” бришу се.

После тачке 12) додаје се тачка 12а) која гласи:

„12а) критеријуми и начин примене оперативних ограничења;”.

Тачка 13) мења се и гласи:

„13) приступ преносном систему, инструмент обезбеђења плаћања и критеријуми за утврђивање износа и периода за који се тражи осим у случају када је власник оператора преносног система и енергетског субјекта исто лице;”

Члан 54.

Члан 117. мења се и гласи:

„Члан 117.

Оператор преносног система дужан је да успостави и објави транспарентну, ефикасну и недискриминаторну процедуру за прикључење објеката на преносни систем и део дистрибутивног система којим управља оператор преносног система (у даљем тексту: Процедура).

Процедуром се нарочито уређују:

- 1) редослед активности оператора преносног система, оператора дистрибутивног система и подносиоца захтева за прикључење и рокови у поступку прикључења објекта;
- 2) односи оператора система и подносиоца захтева за прикључење у поступку остваривања права на прикључење и изградњу неопходне инфраструктуре за прикључење;
- 3) услови и начин закључивања уговора у поступку прикључења;
- 4) поступци у случају подношења захтева за повећање, односно смањење одобрене снаге, односно промена у објекту корисника преносног система које утичу на техничке захтеве уређене правилима за прикључење објеката на преносни систем, као и у случају поновног прикључења услед искључења;
- 5) поступци у случају подношења захтева за измену техничких услова прикључења без промене одобрене снаге, у случају промена у објекту корисника преносног система које утичу на техничке захтеве дефинисане техничким условима за прикључење на преносни систем;

6) друге активности од значаја за прикључење.

Оператор преносног система израђује правила за прикључење објеката на преносни систем која садрже нарочито:

- 1) услове и начин израде студије прикључења и симулационе провере;
- 2) техничке захтеве за прикључење на преносни систем и део дистрибутивног система којим управља оператор преносног система;
- 3) мерење електричне енергије;
- 4) услове, садржину и начин издавања сагласности за стављање под напон, привремено прикључење и трајно прикључење, као и начин доказивања испуњености ових услова;
- 5) типски начини прикључења;
- 6) друга питања од значаја за прикључење објекта.

На процедуру из става 1. овог члана и правила из става 3. овог члана Агенција даје сагласност.

Процедура из става 1. овог члана и правила из става 3. овог члана се објављују на интернет страници оператора преносног система и Агенције.

Оператор преносног система не може одбити прикључење објеката по основу могућих будућих ограничења расположивих капацитета мреже, као што су загушења у удаљеним деловима преносне мреже.

Оператор преносног система дужан је да достави подносиоцу захтева за прикључење информације о могућим будућим ограничењима.

Одредбама ст. 6. и 7. овог члана, не доводи се у питање могућност оператора преносног система да подносиоцу захтева за прикључење понуди начин прикључења који подразумева прикључење са ограниченом одобреном снагом, прикључење које је условљено изградњом недостајуће инфраструктуре или прикључење које подлеже оперативним ограничењима, под условом да је оперативно ограничење одобрено од стране Агенције. Понуђени начин прикључења може садржати истовремено услов изградње недостајуће инфраструктуре, примену оперативних ограничења и ограничење одобрене снаге.

У случају да подносилац захтева за прикључење одабере прикључење које подлеже оперативним ограничењима, оператор преносног система не подлеже обавези плаћања финансијске надокнаде за спроведена оперативна ограничења.”.

Члан 55.

Члан 118. мења се и гласи:

„Члан 118.

Оператор преносног система је инвеститор изградње прикључка, заједничког прикључка и недостајуће инфраструктуре.

Оператор преносног система гради прикључак и заједнички прикључак на преносни систем о трошку подносиоца захтева за прикључење. Изузетно, у случају прикључења објекта оператора дистрибутивног система, трошкове изградње прикључка, који се састоје од водова 110 kV и уградње ормана обрачунског мерења и остале опреме у функцији обрачунског мерења, као и недостајуће инфраструктуре преносног система, сноси оператор преносног система, осим када је објекат оператора дистрибутивног система који се прикључује на преносни систем дефинисан као недостајућа инфраструктура за прикључење производног објекта који се прикључује на дистрибутивни систем, у ком случају све трошкове прикључења објекта оператора дистрибутивног система на преносни систем сноси подносилац захтева чији производни објекат се прикључује на дистрибутивни систем.

Ако реализација изградње прикључка, односно заједничког прикључка из става 2. овог члана као и пројеката оператора преносног система из плана развоја који су битни за реализацију прикључења траје дуже од рока важења одобрења за прикључење, оператор преносног система продужава рок важења одобрења за прикључење до истека једне године од тренутка завршетка изградње прикључка или заједничког прикључка или завршетка пројеката из плана развоја преносног система.

Оператор преносног система је дужан да омогући подносиоцу захтева за прикључење, изузев у случају прикључења објекта оператора дистрибутивног система, да у име оператора преносног система у складу са законом којим се уређује изградња објеката сам изгради прикључак, односно заједнички прикључак о свом трошку.

Уколико се подносилац захтева определи за начин прикључења дефинисан у студији прикључења који подразумева изградњу недостајуће инфраструктуре, подносилац захтева сам изграђује недостајућу инфраструктуру о свом трошку.

У случају из става 4. овог члана, подносилац захтева за прикључење прибавља документацију на име оператора преносног система, а трошкови прикључења обрачунавају се у складу са Методологијом за одређивање трошкова прикључења на систем за пренос и дистрибуцију електричне енергије.

Права и обавезе оператора преносног система и подносиоца захтева за прикључење уређују се уговорима и то:

- 1) о изради студије прикључења објекта;
- 2) о прикључењу објекта;
- 3) о изградњи недостајуће инфраструктуре уколико одабрани начин прикључења садржи изградњу недостајуће инфраструктуре о трошку подносиоца захтева.

Оператор преносног система обрађује захтеве за израду студије прикључења у временском интервалу ближе се уређују актом из члана 214. овог закона, осим захтева стратешког партнера у складу са законом којим се уређује коришћење обновљивих извора енергије.

Подносилац захтева коме је уручена студија прикључења дужан је да достави банкарску гаранцију у корист оператора преносног система. Износ банкарске гаранције, обавезе које се гарантују банкарском гаранцијом, рок и изузеће за њено достављање, као и друга питања у вези са банкарском гаранцијом ближе су уређени прописом из члана 214. овог закона.

Ако је након истека рока за достављање банкарске гаранције дошло до смањења укупне захтеване снаге по поднетим захтевима за која се наставља поступак прикључења у односу на захтевану снагу по свим обрађеним захтевима поднетим у истом временском периоду, оператор преносног система је дужан да по службеној дужности изврши ревизију студије прикључења и преиспита оперативна ограничења из члана 117. став 8. овог закона, о чему обавештава Агенцију.

У случају да се ревизијом студије прикључења утврди да постоји могућност прикључења које подлеже оперативним ограничењима, оператор преносног система је дужан да подносиоцу захтева понуди прикључење са оперативним ограничењима под условом да је такво ограничење одобрено од стране Агенције.

На захтев имаоца студије прикључења за измену Студије прикључења због промена у објекту подносиоца који су од утицаја на техничке захтеве из Правила за прикључење, без промене одобрене снаге, оператор преносног система може да изврши ревизију студије прикључења, уколико оператор преносног система утврди да предложена измена не утиче на услове прикључења других имаоца Студије прикључења. Измена Студије прикључења у смислу овог члана не доводи до промене претходно утврђених рокова важења докумената у процесу прикључења.

Оператор преносног система може по захтеву подносиоца захтева да омогући да постоје две или више одобрених снага за два или више независних места примопредаје у оквиру прикључка, под условом да су инсталације сваког дела објекта физички и електрично раздвојене од инсталација делова објекта које су повезане на друга места примопредаје. Уколико подносилац захтева има важећу студију прикључења, дефинисање више одобрених снага је могуће само под условом да збир одобрених снага по свим местима примопредаје није већи од укупне одобрене снаге објекта подносица из важеће студије прикључења.

Услови и рокови спровођења измене студије прикључења ближе се прописују актом из члана 214. овог закона.”.

Члан 56.

У члану 119. ст. 1. и 2. мења се и гласи:

„Провера испуњености услова за прикључење објекта корисника преносног система на преносни систем врши се на основу одобрења за прикључење, у складу са овим законом.

Одобрење из става 1. овог члана издаје се и у случају захтева за променом одобрене снаге или промена у објекту корисника преносног система која су од утицаја на техничке захтеве уређене правилима за прикључење објеката на преносни систем, поновног прикључења, као и по службеној дужности у случају смањења, односно укидања оперативних ограничења дефинисаних одобрењем за прикључење.”.

После става 3. додаје се нови став 4. који гласи:

„У случају прикључења објеката преко заједничког прикључка, подносиоци захтева посебно подносе захтев за издавање одобрења за прикључење за сваки објекат.”

Досадашњи став 4. постаје став 5.

Члан 57.

У члану 121. став 2. мења се и гласи

„Технички и други услови прикључења на преносни систем одређују се у складу са овим законом, прописом из члана 214. овог закона, законом којим се уређује коришћење обновљивих извора енергије, мрежним правилима за прикључење, процедуром из члана 117. став 2. овог закона, правилима за прикључење објеката на преносни систем из члана 117. став 3. овог закона, техничким и другим прописима.”.

Члан 58.

У члану 126а став 1. тач. 9) и 10) мењају се и гласе:

„9) регионално одређивање резервног капацитета;

10) олакшавање регионалне набавке-балансног капацитета;

После става 2. додају се ст. 3. и 4. који гласе:

„Оператор преносног система учествује у раду регионалног координационог центра који је надлежан за регион за рад система и за регион за прорачун капацитета коме оператор преносног система припада.

Оператор преносног система доставља регионалном координационом центру све информације које су му неопходне за извршење послова из става 1. овог члана.”.

Члан 59.

После члана 126а додаје се члан 126б који гласи:

„Члан 126б

Оператор преносног система у сарадњи са другим операторима преносних система у региону за рад система дефинише поступак за доношење и ревизију координисаних активности и препорука које су предложили регионални координациони центри.

Оператор преносног система спроводи координисане активности односно препоруке које предлажу регионални координациони центри, осим ако би спровођење координисаних активности довело до нарушавања критеријума сигурности и других неприхватљивих последица по оператора преносног система.

Ако оператор преносног система одлучи да не спроведе координисану активност односно препоруку без одлагања на транспарентан начин обавештава надлежни регионални координациони центар и друге операторе преносних система у региону за рад система и у обавештењу износи оправдане разлоге за такво поступање.

Оператор преносног система може да покрене поступак преиспитивања координисаних активности и препорука које су предложили регионални координациони центри, на сопствени захтев, или у сарадњи са другим операторима преносних система у региону за рад система.

У случају из става 4. овог члана оператор преносног система не обуставља примену координисане активности односно препоруке до доношења коначне одлуке, осим ако би спровођење довело до нарушавања критеријума сигурности и других неприхватљивих последица по оператора преносног система.

Члан 60.

У члану 136. став 1. тач. 9) и 10) мењају се и гласе:

„9) сваке друге године донесе и објави на интернет страници план развоја дистрибутивног система за период од најмање пет година заснован на резултатима саветовања са свим заинтересованим странама, а усклађен са планом развоја преносног система, уз сагледавање потребних улагања како би се прикључили нови објекти произвођача и купаца укључујући места за пуњење електричних возила као и средњорочне и дугорочне потребе за услугама флексибилности, управљања потрошњом, енергетску ефикасност, објекте за складиштење енергије или друге ресурсе које оператор дистрибутивног система користи као алтернативу развоју система;

10) сваке године донесе и објави на интернет страници план инвестиција у дистрибутивни систем за период до три године, усклађен са планом инвестиција преносног система;”.

Тачка 12) брише се.

У тачки 13) после речи: „снабдевачима” додају се речи: „и агрегаторима”.

После тачке 25) додаје се тачка 25а) која гласи:

„25а) води евиденцију о енергетским заједницама грађана и припадајућим мерним местима чланова заједнице између којих се дели електрична енергија;”.

У тачки 33) после речи: „снабдевача” додају се речи: „и агрегатора”.

После става 2. додају се нови ст. 3. и 4. који гласе:

„Пре достављања плана из става 2. овог члана, оператор дистрибутивног система је дужан да организује саветовање о плану са корисницима дистрибутивног система, на непристрасан и транспарентан начин.

Оператор дистрибутивног система је дужан да на интернет страници објави резултате саветовања из става 3. овог члана и достави их Агенцији.”.

Досадашњи ст. 3-5. постају ст. 5-7.

После досадашњег става 5. који постаје став 7. додају се нови ст. 8. -11. који гласе:

„Оператор дистрибутивног система електричне енергије прикупља и обрађује личне податке о крајњим купцима – физичким лицима, у циљу ажурирања базе података из става 1. тачка 13) овог члана.

Лични подаци из става 8. овог члана су: лично име и презиме, адреса пребивалишта, односно боравишта, ЈМБГ, адреса мерног места, идентификациони број мерног места и други подаци од значаја за вођење базе података.

Влада може да утврди продајну цену електричне енергије за надокнаду губитака у дистрибутивном систему, ако су испуњени кључни показатељи успешности.

Министарство, уз претходно прибављену сагласност Републичке комисије за енергетске мреже и министарства надлежног за послове привреде, прописује кључне показатеље успешности из става 10. овог члана.”.

Досадашњи ст. 6. и 7. постају ст. 12. и 13.

Члан 61.

После члана 137. додају се називи чланова и чл. 137а и 137б који гласе:

„Услуге флексибилности у дистрибутивном систему

Члан 137а

Оператор дистрибутивног система је дужан да набавља услуге флексибилности од учесника на тржишту, што укључује учеснике на тржишту који нуде енергију из обновљивих извора енергије, учеснике на тржишту који се баве управљањем потрошњом, односно производњом, учеснике на тржишту који се баве складиштењем енергије, произвођаче, агрегаторе, као и активне купце.

Оператор дистрибутивног система је дужан да услуге из става 1. овог члана набавља у складу са транспарентним, недискриминаторним и тржишним принципима.

Агенција, на основу анализе користи и трошкова коју спроводи оператор дистрибутивног система, утврђује да ли је набавка услуга флексибилности која је заснована на тржишним принципима економски оправдана или би таква набавка довела до озбиљних поремећаја тржишта или до већег загушења у систему.

Уколико Агенција утврди да су резултати анализе користи и трошкова позитивни оператор дистрибутивног система набавља услуге флексибилности у складу са ставом 2. овог члана.

Правилима о раду дистрибутивног система утврђују се техничке карактеристике за услуге флексибилности које се набављају.

Оператор дистрибутивног система је дужан да сарађује са оператором преносног система приликом набавке и активације услуга флексибилности у дистрибутивном систему у складу са правилима о раду дистрибутивног система, правилима о раду преносног система и правилима о раду тржишта електричне енергије, како би се осигурала оптимална употреба ресурса за пружање услуга флексибилности, сигуран и ефикасан рад система и омогућио развој услуга флексибилности.

Трошкови повезани с набавком услуга флексибилности, укључујући трошкове потребних информационих и комуникационих технологија, као и трошкови потребне инфраструктуре, признају се оператору дистрибутивног система у складу с методологијом за одређивање цена приступа дистрибутивном систему.

Набавка нефреквентних помоћних услуга

Члан 137б

Свим учесницима на тржишту електричне енергије који су у могућности да пруже нефреквентне помоћне услуге, укључујући учеснике на тржишту који нуде енергију из обновљивих извора, учеснике на тржишту ангазоване у управљању потрошњом,

складиштаре електричне енергије и агрегаторе, потребно је да се омогући да пружају нефреквентне помоћне услуге.

Оператори система су одговорни за набавку нефреквентних помоћних услуга потребних за рад система у складу са транспарентним, недискриминаторним и тржишно заснованим процедурама.

Правилима о раду преносног система и правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређује поступак квалификације учесника из става 1. овог члана, услови пружања нефреквентних помоћних услуга и начин утврђивања цена нефреквентних помоћних услуга.

У случају да оператор дистрибутивног система или оператор преносног система процени да пружање нефреквентних помоћних услуга засновано на тржишним принципима није економски оправдано, да не постоји релевантан број потенцијалних пружаоца услуга или да се у делу електроенергетског система може нарушити сигуран и поуздан рад система дужан је о томе обавестити Агенцију.

У случају из става 4. овог члана Агенција даје мишљење о начину набавке нефреквентних помоћних услуга.

У случају да Агенција оцени да помоћне нефреквентне услуге није могуће набавити на тржишним принципима оне се набављају по цени која се одређује у складу са методологијом из члана 50. став 1. тачка 5а) овог закона.

Приликом набавке и активације нефреквентних помоћних услуга у дистрибутивној мрежи, оператор дистрибутивног система је дужан да сарађује са оператором преносног система у складу са правилима о раду дистрибутивног система, правилима о раду преносног система и потврђеним међународним уговорима, како би се осигурала оптимална употреба ресурса и ефикасан рад система, као и омогућио развој нефреквентних помоћних услуга.

Члан 62.

Члан 138. мења се и гласи:

„Члан 138.

Оператор дистрибутивног система утврђује техничке захтеве за увођење разних облика напредних мерних система и анализира техничку и економску оправданост увођења напредних система мерења, ефекте на развој тржишта и користи за појединачне категорије крајњих купаца електричне енергије.

Ако анализа из става 1. овог члана покаже да је увођење напредног мерног система исплативо или када се напредни мерни системи у потпуности примене, напредни мерни системи морају задовољавати европске стандарде и захтеве из члана 138в став 6. овог закона.

На основу анализе из става 1. овог члана, у случају из става 2. овог члана, оператор дистрибутивног система ће израдити план имплементације економски оправданих облика напредних мерних система и доставити га Агенцији ради прибављања мишљења.

Оператор дистрибутивног система ће планом развоја система обухватити увођење напредних мерних система у складу са планом имплементације, за период за који се план развоја доноси.

Планом имплементације из става 2. овог члана, оператор дистрибутивног система ће обухватити минимално 80% места примопредаје у категорији крајњих купаца електричне енергије за коју је утврђена економска оправданост имплементације.

Ако анализа из става 1. овог члана покаже да увођење напредног мерног система није исплативо, оператор дистрибутивног система је дужан поновити анализу у року од четири године и о резултатима анализе обавестити Министарство и Агенцију.

Министарство о резултатима анализе обавештава Секретаријат Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.

Правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређују функционалности напредних мерних система”.

Члан 63.

После члана 138. додају се називи чланова и чл. 138а-138в који гласе:

„Право на напредно бројило

Члан 138а

Ако анализа из члана 138. став 1. овог закона покаже да увођење напредног мерног система није исплативо или ако планом увођења напредних мерних система нису обухваћени сви крајњи купци, оператор дистрибутивног система дужан је да на захтев крајњег купца обезбеди и угради напредно бројило.

Трошкове набавке и уградње напредног бројила из става 1. овог члана сноси подносилац захтева.

Оператор дистрибутивног система дужан је да најкасније у року од четири месеца од дана подношења захтева из става 1. овог члана угради напредно бројило.

Напредно бројило треба да задовољи интероперабилност и способност да пружи повезаност мерне инфраструктуре блиско реалном времену са системима за управљање енергијом купаца.

У понуди за уградњу напредног бројила из става 1. овог члана, оператор дистрибутивног система је дужан да подносиоцу захтева за уградњу напредног бројила прецизно наведе:

- 1) функције и интероперабилност које напредно бројило може да подржи;
- 2) услуге које су изводљиве као и предности које се могу остварити употребом напредног бројила;
- 3) све повезане трошкове које сноси подносилац захтева.

Оператор дистрибутивног система редовно, а најмање сваке две године, преиспитује и јавно објављује трошкове повезане с начином уградње напредних бројила у складу с одредбама овог члана те прати промене трошкова напредних бројила у складу с технолошким развојем целокупног напредног система мерења.

Конвенционално бројило

Члан 138б

Оператор дистрибутивног система је дужан да свако обрачунско мерно место крајњег купца које није опремљено напредним бројилом опреми индивидуалним

конвенционалним бројилом којим се тачно мери стварна потрошња на том обрачунском мерном месту.

Крајњи купац треба да има могућност да директно или индиректно очита своје конвенционално бројило или да му се обезбеди приступ очитаном стању бројила путем корисничког интерфејса или другог одговарајућег интерфејса.

Члан 138в

Управљање подацима односи се на податке о мерењу и потрошњи, као и на податке о крајњем купцу који су потребни ради промене снабдевача, агрегатора или за услуге управљања потрошњом као и за друге услуге.

Правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређује начин управљања, размена и приступ подацима о крајњим купцима.

Подацима се управља на начин да се обезбеди ефикасан, једноставан и безбедан приступ и размена података, као и заштита и безбедност података.

Обрада личних података спроводи се у складу са прописом којим се уређује заштита података.

Приступ подацима или подношење захтева за стављање на располагање података за крајњег купца се не наплаћују.

Оператори система су дужни да примењују захтеве интероперабилности и недискриминаторне поступке за приступ подацима у складу са актом које доноси Секретаријат енергетске заједнице.”.

Члан 64.

У члану 139. тачка 12) мења се и гласи:

„12) приступ дистрибутивном систему за сваку категорију корисника дистрибутивног система посебно, инструмент обезбеђења плаћања и критеријуме за утврђивање износа и периода за који се тражи осим у случају када је власник оператора преносног система и енергетског субјекта исто лице;”

Члан 65.

У члану 140. став 8. речи: „пумпи, бунара, система за наводњавање,” бришу се.

Члан 66.

Члан 141. мења се и гласи:

„Члан 141.

Поступак прикључења електране покреће се подношењем захтева за израду студије прикључења оператору дистрибутивног система. Студија прикључења није потребна за електране инсталисане снаге мање од 50 kW.

Уз захтев из става 1. овог члана прилаже се доказ да је за електрану одговарајућим документом просторно-урбанистичког планирања опредељена намена простора за њену изградњу, односно да је донета одлука о изради одговарајућег планског документа за електрану која се прикључује.

Оператор дистрибутивног система истовремено израђује студију прикључења за више поднетих захтева у временским периодима ближе уређеним актом из члана 214. закона. Студија прикључења мора да садржи и привремена ограничења снаге у току рада електране, за која оператор дистрибутивног система није дужан да плати финансијску надокнаду произвођачу, ако студија покаже да би прикључењем електране у одређеним временским интервалима оператор дистрибутивног система укупну активну снагу из дистрибутивног система предао у преносни систем у износу већем од оног прописаног законом којим се уређује коришћење обновљивих извора енергије;

Оператор дистрибутивног система ближе уређује права и обавезе са подносиоцем захтева кроз уговор о изради студије прикључења.

Оператор дистрибутивног система је дужан да до почетка временског периода из става 3. овог члана закључи уговор о изради студије прикључења, ако су испуњени услови за његово закључење прописани овим законом и актом из члана 214. овог закона.

Оператор дистрибутивног система је дужан да у року од десет дана од дана истека временског периода из става 3. овог члана достави студију прикључења подносиоцима захтева.

Подносилац захтева је дужан, да за електрану инсталисане снаге преко 400 kW у року не краћем од 30 дана од дана уручења студије о прикључењу, достави банкарску гаранцију да ће у року одређеном актом из члана 214. овог закона, изградити електрану.

Одредба става 7. овог члана не односи се на активног купца.

Ако је након истека рока за достављање банкарске гаранције дошло до смањења укупне захтеване снаге по поднетим захтевима за која се наставља поступак прикључења у односу на захтевану снагу по свим обрађеним захтевима поднетим у истом временском периоду, оператор дистрибутивног система је дужан да по службеној дужности изврши измену студија прикључења.

Оператор дистрибутивног система је дужан да изда услове за пројектовање и прикључења имаоцу студије прикључења у року од 15 дана од дана пријема захтева, ако је ималац студије прикључења обезбедио плански документ и израдио идејно решење.

Услови за пројектовање и прикључење важе у границама важења студије прикључења, а реализују се изградњом електране.

Члан 67.

После члана 141. додају се чл. 141а и 141б који гласе:

„Члан 141а

Оператор дистрибутивног система је инвеститор изградње прикључка, и по правилу, гради прикључак на дистрибутивни систем.

На захтев лица које има студију прикључења и локацијске услове, оператор дистрибутивног система је дужан да закључи уговор о прикључењу на основу кога га овлашћује да у име оператора дистрибутивног система изгради прикључак.

Права и обавезе оператора дистрибутивног система и произвођача, уређују се уговором о пружању услуге прикључења који садржи нарочито: опис прикључка, годину прикључења, средства финансијског обезбеђења, права и обавезе у погледу израде планско-техничке документације за прикључак, решавање имовинско-правних односа за

прикључак, прибављање дозвола за прикључак, праћење изградње прикључка, динамику извођења радова, рокове, стручни надзор који је одредио инвеститор и друга питања.

У случају из става 2. овог члана, произвођачу ће се умањити трошкови прикључења на систем у складу са методологијом за одређивање трошкова прикључења на систем за пренос и дистрибуцију.

За прикључак из става 2. овог члана прибавља се документација на име оператора дистрибутивног система у складу са законом којим се уређује изградња објеката.

Изградња или реконструкција дистрибутивне електроенергетске мреже из члана 128. став 2. овог закона и прикључка из става 1. овог члана на земљишту у јавној својини може се вршити без преноса инвеститорских права, уколико је инвеститор изградње или реконструкције оператор дистрибутивног система који је основан, односно на којег су пренета овлашћења од стране власника земљишта у јавној својини.

За реконструкцију или доградњу објекта или прикључка из става 6. овог члана, а који није уписан у јавне књиге о евиденцији непокретности, у складу са законом којим се уређује упис непокретности, не доставља се доказ о одговарајућем праву на земљишту, односно објекту, већ се као доказ подноси елаборат геодетских радова уз одговарајућу изјаву инвеститора о техничким карактеристикама и општем стању објекта.

По изградњи прикључка, прикључак постаје део дистрибутивног система.

У случају прикључења сопствене потрошње трансформаторских станица 400/x kV и 220/x kV оператора преносног система, трошкове изградње прикључка сноси оператор дистрибутивног система.

Члан 141б

Оператор дистрибутивног система је дужан да донесе, редовно ажурира и објави на својој интернет страници процедуру за прикључење која садржи:

- 1) опис свих фаза поступка прикључења са свим актима које оператор издаје у поступку прикључења, укључујући и уговоре који са закључују са подносиоцем захтева;
- 2) интерни опис процедуре решавања захтева;
- 3) услове и доказе за издавања аката у поступку прикључења;
- 4) рокове за поступање оператора дистрибутивног система и подносиоца захтева;
- 5) начин комуникације и достављања обавештења и поднесака;
- 6) опис правних лекова;
- 7) моделе аката, уговора и захтева који се издају, закључују и подносе у поступку прикључења;
- 8) друга питања од значаја за прикључење.

Оператор дистрибутивног система је дужан да јавно објави доступне капацитете за прикључење електрана на обновљиве изворе енергије и складишта.

Подаци о капацитетима нису обавезујући за оператора дистрибутивног система и информативног су карактера.”.

Члан 68.

После члана 146. додаје се назив члана и члан 146а који гласи:

„Интеграција електромобилности у електроенергетску мрежу

Члан 146а

Оператор дистрибутивног система је дужан да сарађује на недискриминаторној основи са физичким или правним лицем које је власник, развија или управља пуњачима за електрична возила, а у вези са њиховим прикључењем на мрежу, водећи рачуна да негативи повратни утицај пуњача на дистрибутивни систем буде минималан.

Прикључење јавно доступних и приватних места за пуњење електричних возила на дистрибутивни систем уређује се прописом из члана 214. овог закона и правилима о раду дистрибутивног система.

Оператор дистрибутивног система по правилу не може бити власник, нити развијати или управљати пуњачима за електрична возила осим у случају када поседује пуњаче искључиво за сопствене потребе.”.

Члан 69.

Члан 147. мења се и гласи:

„Члан 147.

Подземни и надземни водови свих напонских нивоа су предмет уписа у катастар водова, односно катастар инфраструктуре, у складу са законом којим се уређује поступак уписа у катастар непокретности и катастар инфраструктуре, као и овим законом.

Трансформаторске станице свих напонских нивоа, укључујући командно-погонске зграде, каде трансформатора и спољна постројења, као и стубне трансформаторске станице предмет су уписа у катастар водова, односно катастар инфраструктуре у складу са законом којим се уређује државни премер и катастар, као и овим законом.

Електроенергетски објекти из ст. 1. и 2. овог члана за које је издата употребна, односно грађевинска дозвола, на захтев оператора преносног, односно дистрибутивног система, уписују се у катастар водова, односно катастар инфраструктуре, на основу елабората геодетских радова и података о објекту из употребне односно грађевинске дозволе, ако је за објекат издата само грађевинска дозвола.

Изузетно од става 3. овог члана, ако употребна, односно грађевинска дозвола не садрже све податке о објекту који се уписују у катастар, ти подаци се могу уписати и на основу уверења надлежног органа, којим се потврђују ти подаци у складу са техничком документацијом на основу које је издата употребна, односно грађевинска дозвола.

За електроенергетске објекте из ст. 1. и 2. овог члана који су изграђени до 2016. године, а за које уверење из става 4. овог члана надлежни орган не може да изда, упис података о објекту се може извршити и на основу налаза и мишљења сталног судског вештака грађевинске струке, израђеног на основу техничке документације из става 4. овог члана.

За електроенергетске објекте из ст. 1. и 2. овог члана који су изграђени до 2016. године, а за које уверење из става 4. овог члана надлежни орган не може да изда због непостојања техничке документације услед дејства више силе, упис се врши на основу уверења надлежног органа издатог у складу са налазом и мишљењем вештака грађевинске

струке и извештајем о затеченом стању, сачињеном у складу са законом који уређује озакоњење објеката.

Орган јединице локалне самоуправе надлежан за имовинско-правне послове донеће решење о утврђивању земљишта за редовну употребу и формирање грађевинске парцеле у складу са законом којим се уређује планирање и изградња, на захтев оператора преносног и дистрибутивног система који је власник објекта који није уписан као носилац права коришћења на грађевинском земљишту на коме је тај објект изграђен. Правноснажно решење о утврђивању земљишта за редовну употребу објекта је основ за упис својине на грађевинском земљишту у корист оператора преносног или дистрибутивног система.

Трансформаторске станице изграђене до 2016. године, на земљишту на коме су привредна друштва, или физичка лица, имала право коришћења до 4. августа 2023. године, без обзира на намену утврђену важећим планским документима, у поступку утврђивања земљишта за редовну употребу и формирање грађевинске парцеле у складу са законом којим се уређује планирање и изградња, оператор дистрибутивног система не плаћа накнаду за стицање права својине на том земљишту које је обухваћено решењем о утврђивању земљишта за редовну употребу и формирање грађевинске парцеле.

Електроенергетски објекти за које је издато решење о одобрењу за извођење радова, у складу са прописом којим се уређује планирање и изградња објеката уписују се у катастар водова, односно катастар инфраструктуре, на основу елабората геодетских радова и података о објекту које садржи то решење.”

Члан 70.

После члана 160. додају се чл. 160а-160в који гласе:

„Члан 160а

Објектима за производњу електричне енергије и објектима за управљање потрошњом управља се без дискриминације на транспарентан начин кроз одговарајуће тржишне механизме, осим ако законом није другачије прописано.

Право приоритетног приступа оператор дистрибутивног система је дужан да омогући:

- 1) електранама које користе обновљиве изворе енергије, односно високоефикасне когенерације, инсталисане снаге мање од 400 kW,
- 2) електранама које користе обновљиве изворе енергије, ако почну са радом после 1. јануара 2026. године, а инсталисана снага им је мања од 200 kW,
- 3) и електранама који имају одобрен статус демонстрационог пројекта ограничено на период и у обиму који је неопходан да би се остварила сврха тог пројекта.

На захтев оператора система, Агенција може да одобри да се не примени право приоритетног приступа на објекте из става 2. овог члана који почну са радом најмање 6 месеци од доношења одлуке којом се одобрава то изузеће, односно да се право приоритетног приступа примени на објекте са мањом инсталисаном снагом у односу на снагу објеката из става 2. овог члана, ако утврди:

- 1) да постоји организовано унутардневно тржиште, друга veleпродајна тржишта и балансно тржиште која су у потпуности доступна свим учесницима на тржишту;
- 2) да су правила редиспечинга и управљања загушењима транспарентна;

3) ако национални допринос удела обновљивих извора енергије није мањи од националног циља утврђеног одлуком Министарског савета или ако је удео обновљивих извора енергије у бруто финалној потрошњи електричне енергије минимум 50%.

Агенција је дужна да обавести Секретаријат Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице о изузећу из става 3. овог члана са образложењем о испуњености услова из става 3. овог члана.

Агенција јавно објављује одлуку о изузећу из става 3. овог члана, која садржи детаљно образложење за давање изузећа уз заштиту комерцијално осетљивих података.

Право на приоритетни приступ не може да се ограничи произвођачима који су то право стекли по ранијим прописима, осим ако те електране буду значајно измењене тако да те промене захтевају измену одобрења за прикључење или повећање капацитета електране.

Право на приоритетан приступ не сме да угрози сигурност рада система и да представља разлог за веће ограничење преносних капацитета између зона трговања у складу са чланом 165а овог закона, при чему свако ограничење права на приоритетан приступ мора бити транспарентно и недискриминаторно.

Основна правила редиспечинга

Члан 160б

Редиспечинг производње и редиспечинг управљања потрошњом заснива се на објективним, транспарентним и недискриминаторним критеријима.

Редиспечинг је отворен за све произвођаче електричне енергије без обзира на врсту технологије, објекте за складиштење електричне енергије и објекте управљиве потрошње на домаћем тржишту, као и за учеснике на тржишту у Енергетској заједници и Европској унији само ако је технички изводљиво.

Услуге објеката корисника система за потребе редиспечинга, што укључује нарочито производне објекте, објекте за складиштење електричне енергије, као и објекте управљиве потрошње набављају се тржишним путем и плаћају од стране оператора система у виду финансијске надокнаде.

Понуде за балансну енергију које се активирају у редиспечингу не узимају се у обзир приликом прорачуна цене финансијског поравнања за балансно одступање балансно одговорних страна.

Изузетно од става 2. овог члана, оператор преносног система може да врши редиспечинг који није заснован на тржишним принципима у следећим случајевима:

- 1) ако није успостављен редиспечинг на тржишним принципима;
- 2) ако су редиспечингом заснованом на тржишним принципима ангажовани сви доступни ресурси за редиспечинг;
- 3) ако је број и капацитет доступних производних објеката, објеката за складиштење електричне енергије и објеката управљиве потрошње на нивоу који не обезбеђује конкуренцију учесника у подручју где је потребно применити редиспечинг;
- 4) ако тренутно стање у мрежи редовно и на предвидљив начин доводи до загушења, тако да би редиспечинг на тржишним принципима довео до редовних стратешких понуда учесника на тржишту и повећао ниво унутрашњих загушења;

5) ако је оператор преносног система донео акциони план за смањење загушења у мрежи или обезбедио минимални преносни капацитет између зона трговања у складу са чланом 165а овог закона.

Правилима о раду преносног система, правилима о раду дистрибутивног система односно правилима о раду тржишта уређује се редиспечинг а на основу објективних, транспарентних и недискриминаторних критеријума.

Оператори система су дужни да Агенцију извештавају једном годишње о:

1) степену развоја и ефективности редиспечинга за производне објекте, објекте за складиштење електричне енергије и објекте управљиве потрошње;

2) разлозима за примену редиспечинга, количинама у MWh и врсти производних објеката које су биле предмет редиспечинга;

3) предузетим мерама да се смањи потреба за редиспечингом који смањује производњу електрана које користе обновљиве изворе енергије и из високоефикасне когенерације;

4) инвестицијама у дигитализацију мреже и услуга која повећавају флексибилност система.

Агенција је дужна да поднесе извештај о редиспечингу Регулаторном одбору Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице који садржи сажет приказ информација из става 7. овог члана са препорукама о унапређењу ове области, као и да га објави на својој интернет страници.

Оператор преносног система, односно дистрибутивног система су дужни, да у границама захтева који се односе на одржавање поузданог и сигурног рада система:

1) гарантује способност преносне и дистрибутивне мреже да пренесе и дистрибуира произведену електричну енергију из електрана које користе обновљиве изворе енергије и електрана са високоефикасном когенерацијом, са минималном потребом за редиспечингом, чиме се не спречава да се при планирању мреже узме у обзир ограничено редиспечирање ако оператор преносног система и оператор дистрибутивног система могу на транспарентан начин показати да је то економски ефикасније и да не прелази 5% годишње производње електричне енергије у постројењима која се служе обновљивим изворима енергије и која су прикључена на њихову мрежу, осим уколико је удео електричне енергије из таквих електрана већи од 50% у бруто финалној потрошњи електричне енергије;

2) предузима одговарајуће тржишне и мрежне тополошке мере у циљу минимизовања редиспечинга којим се смањује производња електричне енергије из обновљивих извора и високоефикасне когенерације;

3) обезбеди флексибилност мреже.

Основна правила редиспечинга који није заснован на тржишним принципима

Члан 160в

Оператор система смањује производњу електричне енергије применом редиспечинга који није заснован на тржишним принципима:

1) на електране произвођача из обновљивих извора енергије ако не постоји друга алтернатива или ако би друге опције направиле несразмерне трошкова или произвеле озбиљне ризике по сигурност система;

2) на електране са високоефикасном когенерацијом само ако, осим смањења производње из електрана произвођача из обновљивих извора енергије, или ако би друге опције направила несразмерне трошкова или произвеле озбиљне ризике по сигурност система;

3) на производне објекте крајњих купаца који производе електричну енергију искључиво за своје потребе из обновљивих извора енергије или користе високоефикасну когенерацију, без предаје електричне енергије у систем осим ако ниједно друго решење не би могло да реши проблеме сигурности система;

4) смањење производње из става 1. овог члана мора бити оправдано и транспарентно. оправдани разлози за редиспечинг из става 1. овог члана део је извештаја из члана 160б став 7. овог закона.

У случају примене редиспечинга који није заснован на тржишним принципима, оператор преносног система је дужан да плаћа финансијску надокнаду кориснику система чији је производни објекат, објекат за складиштење електричне енергије или објекат управљиве потрошње предмет редиспечинга, осим уколико је корисник система пристао на прикључење којим се не гарантује сигурна испорука електричне енергије у систем.

Финансијска надокнада из става 1. овог члана мора бити једнака већој вредности једног од следећих елемената или њиховој комбинацији уколико би примена само већег елемента довела до неоправдано ниске или неоправдано високе надокнаде:

1) додатни оперативни трошкови изазвани применом редиспечинга, као што су додатни трошкови горива у случају редиспечинга који утиче на повећање производње електричне енергије или трошкови обезбеђивања резервног грејања у случају када се редиспечингом смањује производња електране која користи високоефикасну когенерацију;

2) нето приходи од продаје електричне енергије на дан-унапред тржишту коју би производни објекти, објекти за складиштење електричне енергије и објекти управљиве потрошње испоручили на тржиште да није примењен редиспечинг, укључујући у нето приходе и финансијску вредност подстицаја која би за такве објекте била исплаћена корисницима система ако су у систему подстицаја.”.

Члан 71.

После члана 164. додаје се назив члана и члан 164а који гласи:

„Зона трговања

Члан 164а

Границе зоне трговања заснивају се на дугорочним и структурним загушењима у преносној мрежи.

Унутар зоне трговања не могу да постоје структурна загушења, осим уколико не утичу на суседне зоне трговања или ако утичу, да таква загушења могу да постоје привремено, под условом да је утицај на суседне зоне трговања ублажен мерама корективних акција и да таква загушења не смањују коришћење преносних капацитета између зоне трговања у складу са чланом 165а овог закона.

Зона трговања се формира тако да максимизује економску ефикасност и прекограничну трговину у складу са чланом 165а овог закона између зона трговања у истом региону за прорачун капацитета, уз одржавање сигурности снабдевања.

Ако ЕНТСО-Е или регулаторно тело надлежно за једног или више оператора преносних система у другим контролним областима достави извештај оператору преносног система у коме су утврђена структурна загушења, оператор преносног система без одлагања о томе обавештава Агенцију која у року не дужем од шест месеци, а у сарадњи са оператором преносног система, на основу методологије за измену зоне трговања донете на нивоу Европске уније, може да донесе одлуку којом утврђује да је потребно изменити зону трговања или да утврди да је делотворније да оператор преносног система донесе акциони план за смањење структурних загушења уместо да се изврши измена зоне трговања.

Агенција о одлуци из става 4. овог члана обавештава Секретаријат Енергетске заједнице и Регулаторни одбор Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.

Ако Агенција одлучи да је потребно изменити зону трговања обавестиће о томе све надлежне органе чланица Европске уније и придружених страна из Уговора о оснивању Енергетске заједнице са којима се зона трговања Републике Србије налази у региону за прорачун капацитета у циљу доношења једногласне одлуке о измени зоне трговања, сагласно обавезама које произилазе из Уговора о оснивању Енергетске заједнице.

Агенција пре доношења одлуке о измени зоне трговања консултује заинтересоване стране док у одлуци посебно утврђује датум њене примене и одговарајући прелазни период ако је потребан.

Уколико надлежни органи чланица Европске уније и придружених страна из Уговора о оснивању енергетске заједнице једногласно не донесу одлуку о измени зоне трговања, коначну одлуку о измени зоне трговања доноси Регулаторни одбор Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.

У случају да Агенција у одлуци из става 4. овог члана утврди да је делотворније да оператор преносног система донесе акциони план за смањење структурних загушења уместо да се изврши измена зоне трговања, оператор преносног система је дужан да донесе тај план за период од четири године.

Без обзира на степен реализације акционог плана из става 9. овог члана, оператор преносног система је дужан да обезбеди годишње повећање преносних капацитета у линеарној путањи између зоне трговања до његове минималне вредности утврђене у складу са чланом 165а овог закона и да извештава Агенцију и Регулаторни одбор Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице сваке године у време важења акционог плана, као и шест месеци након његовог истека, о томе да ли је преносни капацитет у претходних 12 месеци између зоне трговања повећан у складу са линеарном путањом, односно да ли је достигао минималне вредности из члана 165а овог закона, које морају да се остваре најкасније до 31. децембра 2027.

Почетна вредност линеарне путање годишњег повећања преносних капацитета између зоне трговања одређује се упоређивањем вредности додељеног капацитета на граници зоне трговања или на критичном елементу мреже у години која претходи години доношења акционог плана из става 9. овог члана и вредности додељеног просечног капацитета за период од три године које претходе години доношења акционог плана, тако да се за почетну вредност узима она вредност која је већа.

Трошкови корективних акција који су потребни да би се испунила линеарна путања годишњег повећања преносних капацитета између зоне трговања или омогућио преносни капацитет на граници зоне трговања, односно критичном елементу мрежу у складу са акционим планом из става 9. овог члана сноси оператор преносног система.

Сваке године у току примене акционог плана из става 9. овог члана, као и у року од шест месеци од његовог истека, оператор преносног система доставља извештај Агенцији и Регулаторном одбору Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице да ли је у току претходних 12 месеци расположив преносни капацитет између зоне трговања достигао вредности из линеарне путање годишњег повећања преносних капацитета између зоне трговања, односно да ли је од 1. јануара 2028. године достигнут минимални капацитет из члана 165а овог закона. Пре слања извештаја, оператор преносног система доставља све релевантне податке Агенцији на сагласност.

Ако се из извештаја оператора преносног система утврди да оператор преносног система не повећава преносни капацитет између зоне трговања у складу са линеарном путањом из става 10. овог члана, Агенција у року шест месеци покреће поступак измене или одржања зоне трговања у складу са ст. 6 и 7. овог члана.

Шест месеци пре истека акционог плана из става 9. овог члана, оператор преносног система је дужан да преостала загушења регулише корективним акцијама о свом трошку или се покреће поступак измене зоне трговања у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.

Ако оператор преносног система не донесе акциони план из става 9. овог члана, дужан је да у року од 12 месеци од дана када су утврђена структурна загушења извести Агенцију и Регулаторни одбор Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице да ли је преносни капацитет између зона трговања достигао у претходних 12 месеци минималне вредности из члана 165а овог закона. Пре слања извештаја, оператор преносног система доставља све релевантне податке Агенцији на сагласност.

Акциони план из става 9. овог члана оператор преносног система доставља Агенцији на сагласност.

Члан 72.

Назив члана и члан 165. мењају се и гласе:

„Принципи за расподелу капацитета и управљања загушењима између зона трговања

Члан 165.

Оператор преносног система врши расподелу преносног капацитета између зона трговања кроз експлицитне или имплицитне аукције.

Методе доделе капацитета из става 1. овог члана могу се применити на истој граници између зона трговања.

За расподелу унутардневног преносног капацитета између зоне трговања, примењује се метода континуиране трговине која се може комбиновати са методом расподеле капацитета путем аукција уколико је изводљиво.

У случају загушења, предност у додели преносног капацитета између зона трговања, без обзира на метод аукције, има учесник на тржишту који достави најповољнију понуду. Осим у случају изузећа за нове интерконекторе у складу са законом.

Додељена права на коришћење преносних капацитета између зона трговања су преносива уколико је оператор преносног система обавештен о преносу права и у могућности да изврши пренос права.

Учесник на тржишту је дужан да обавести оператора преносног система пре преноса права на коришћење преносног капацитета између зона трговања на другог учесника на тржишту.

У случају да оператор преносног система не допусти пренос права на коришћење преносних капацитета између зона трговања, дужан је да о томе јавно обавести све учеснике на тржишту, укључујући и Агенцију.

Проблем загушења мреже оператор преносног система решава:

1) недискриминаторним тржишним методама које дају ефикасне економске сигнале учесницима на тржишту и операторима преносног система;

2) применом метода које не захтевају плаћање преносних капацитета између зона трговања без селективног избора појединих уговора о продаји електричне енергије закључених између учесника на тржишту.

Ако оператор преносног система предузима оперативне мере да одржи рад система у нормалном стању, онда узима у обзир утицај тих мера на суседне контролне области и усклађује мере са операторима преносног система на које те мере имају утицај.

Оператор преносног система примењује процедуре ограничења размене електричне енергије између зона трговања само када у ванредним ситуацијама мора хитно да делује, а редиспечинг и контратрговина нису могући, при чему се ове процедуре примењују на недискриминаторан начин.

Осим у случајевима више силе, учесници на тржишту којима је додељен капацитет између зона трговања имају право на повраћај накнаде за додељени капацитет ако им се право на коришћење капацитета ограничи.

Учесницима на тржишту је доступан максимални капацитет између зона трговања и максимални капацитет преносне мреже у складу са стандардима за безбедан и сигуран рад преносног система.

Приликом одређивања максималног преносног капацитета за трговину између зона трговања, оператор преносног система узима у обзир резултате прорачуна регионалног координационог центра, осим у случају ако би ти резултати довели до кршења граничних вредности погонских величина, које је утврдио у складу са смерницама за рад међусобно повезаних преносних система.

Оператор преносног система узима у обзир и координисане акције које, као крајњу меру, доноси регионални координациони центар у циљу смањења преносног капацитета између зона трговања, у случају када утврди да доступне корективне акције у региону за прорачун капацитета или између региона за прорачун капацитета нису довољне да се обезбеди линеарна путања годишњег повећања капацитета, односно минимални капацитет између зона трговања из члана 165а став 2. овог закона, а да се тиме не угрози сигуран рад система.

Ако Регулаторни одбор Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице, односно АЦЕР, ако је примењиво, утврди да је смањење капацитета из става 14. овог члана неосновано, Агенција предузима мере према оператору преносног система и регионалном координационом центру у складу са својим надлежностима.

Оператор преносног система може да користи контратрговину, редиспечинг, укључујући и прекогранични редиспечинг, у циљу максимизације вредности преносног капацитета између зона трговања, а дужан је да учествује у координисаним прекограничним корективним акцијама које су усмерене на његово повећање.

Учесници на тржишту су дужни да благовремено обавесте операторе преносног система о намери да користе додељено физичко право на преносни капацитет између зона трговања. Додељено физичко право на преносни капацитет између зона трговања које се не користи биће поново понуђено учесницима на тржишту на транспарентан и недискриминаторан начин.

Учесници на тржишту који не искористе додељено право на коришћење преносног капацитета између зона трговања дужни су да плате надокнаду оператору преносног система, која одражава трошкове за некоришћење капацитета који су оправдани и сразмерни.

Финансијске последице неиспуњавања обавеза у вези са расподелом преносног капацитета између зоне трговања сnose оператор преносног система и Немо ако су одговорни.

Оператор преносног система у правилима из члана 164. овог закона уређује кључне концепте и методе утврђивања одговорности у вези са финансијским последицама које настају услед неиспуњавања обавеза које проистичу из расподеле преносног капацитета између зона трговања, као и начин одређивања накнада због губитка права учесника на тржишту на коришћење овог капацитета.

Оператор преносног система, уколико је то технички могуће, примењује међусобно пребијање размена електричне енергије између зона трговања супротног смера на истој граници у циљу максималног коришћења преносног капацитета између зона трговања, узимајући у обзир сигурност преносног система. Размене између зона трговања које смањују загушење не могу се одбити.”.

Члан 73.

После члана 165. додају се чл. 165а-165в који гласе:

„Члан 165а

Оператор преносног система не сме да ограничава преносне капацитете између зона трговања које се стављају на располагање учесницима на тржишту како би решавао загушења унутар своје зоне трговања или као средство управљања токовима снага који су резултат трансакција унутар ове зоне.

Оператор преносног система обезбеђује да учесницима на тржишту понуди минимални ниво преносних капацитета између зона трговања и то:

1) за границе између зона трговања за које се примењује прорачун капацитета заснован на хармонизованом нето преносном капацитету, минимални капацитет износи 70% капацитета од критичног елемента, уз испуњење критеријума сигурности за одређену листу испада;

2) за границе између зона трговања за које се примењује прорачун капацитета заснован на токовима снага, минимални капацитет је маргина доступна за токове услед размене између зона трговања на сваком критичном елементу мреже који треба да износи 70% капацитета уз испуњење критеријума сигурности за одређену листу испада, док преостали износ од 30% капацитета може да се употреби за маргину поузданости, кружне токове и унутрашње токове.

Оператор преносног система може да затражи од Агенције изузеће од примене минималног процента преносног капацитета за трговину између зона трговања из става 1.

овог члана из разлога сигурности рада система, при чему то изузеће не сме бити у вези са ограничењем расподељених капацитета у случају из члана 165. ст. 10. и 11. овог закона.

Изузеће се може дати на годину дана са правом продужења на још годину дана и применити само ако је нужно за одржавање сигурности рада система и без дискриминације између унутрашње и прекограничне трговине.

Агенција је дужна да се пре одобравања изузећа консултује са регулаторним телима унутар региона за прорачун капацитета на које ово изузеће има утицај, у поступку сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора.

Ако се регулаторна тела унутар региона за прорачун капацитета не сагласе са изузећем, коначну одлуку о изузећу доноси Регулаторни одбор Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице, односно АЦЕР.

У случају добијања изузећа из ст. 3-5. овог члана, оператор преносног система је дужан да развије и донесе методологију и пројекте за решавање проблема због којих је добио изузеће.

Изузеће из ст. 3-5. овог члана престаје истеком рока његовог важења или од тренутка решавања проблема због којих је изузеће добијено уз зависности од тога шта раније наступи.

Када Агенција са другим регулаторним телима одлучује о расподели трошкова корективних акција између оператора преносног система, анализира у којој мери су унутрашњи токови снага зоне трговања допринели загушењу на њеним границама и руководи се принципом да трошкови између оператора преносног система буду расподељени у складу са доприносом загушењу која проистиче из токова снага унутар зоне трговања за коју су надлежни.

Агенција не узима у обзир трошкове које су произвели токови снага унутар зоне трговања, а које су последица интерних трансакција унутар зоне, под условом да су такви токови снага мањи од нивоа који би се очекивао кад не би било структурног загушења у зони трговања.

Агенција узима у анализи онај очекивани ниво токова снага из става 10. овог члана који су заједнички утврдили оператори преносног система у истом региону за прорачун капацитет за сваку границу зоне трговања, а са којим су се сагласила сва регулаторна тела у региону.

Члан 165б

Оператор преносног система прерачунава расположив преносни капацитет између зона трговања после истека рока за подношење понуда за доделу дан-унапред и унутардневних преносних капацитета између зона трговања.

Оператор преносног система расподељује расположив преносни капацитет између зоне трговања увећан за преостали преносни капацитет који није претходно расподељен и капацитет који су ослободили имаоци права на физичко коришћење преносног капацитета између зона трговања.

Оператор преносног система предлаже начин расподеле преносног капацитета између зона трговања у свим временским оквирима, укључујући време за дан-унапред, унутардневно време, као и временски оквир за потребе балансирања.

Агенција разматра предлог начина расподеле преносних капацитета између зона трговања.

Оператор преносног система и Агенција послове из става 1. овог члана обављају у сарадњи са операторима преносног система и регулаторним телима у државама чланицама Европске уније и придруженим странама из Уговора о оснивању Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.

У случају из става 2. овог члана, оператор преносног система је дужан да узме у обзир:

- 1) карактеристике тржишта електричне енергије;
- 2) оперативне услове рада електроенергетског система, као што су последице нетовања коначних планова рада баланских група;
- 3) ниво усаглашености процената додељених преносних капацитета између зона трговања у различитим временским оквирима тржишта.

Ако је преносни капацитет остао недодељен између зона трговања након временског затварања унутардневног тржишта за доделу преносних капацитета између зона трговања, оператор преносног система може да искористи недодељени капацитет за размену балансне енергије или за нетовање одступања.

Ако је преносни капацитет између зона трговања додељен за размену балансне енергије или потребе дељења балансне резерве, оператор преносног система је дужан да поступа у складу са актом из члана 93а став 2. тачка 2) овог закона.

Оператор преносног система не може у поступку одређивања преносног капацитета између зона трговања, да повећа границу сигурности због размене балансне енергије и дељења балансне резерве.

Члан 165в

Процеси управљања загушењем који су повезани са унапред одређеним временским оквиром могу остваривати приход само у случају када дође до загушења у том временском оквиру, осим у случају нових интерконектора који имају изузеће.

Кроз процесе из става 1. овог члана не сме се фаворизовати било која страна која захтева капацитет или енергију, нити ометати напори да се смања загушења.

Сви приходи стечени доделом преносних капацитета између зона трговања оператор преносног система користи у следеће сврхе:

- 1) гарантовање расположивости додељеног преносног капацитета између зона трговања;
- 2) одржавање или повећање преносног капацитета између зона трговања кроз оптимизацију коришћења постојећих интерконектора у виду координисаних корективних мера, ако је применљиво, или кроз инвестиције у мрежу, а нарочито у изградњу нових интерконективних далековаода којима се смањује загушење.

Оператор преносног система и Агенција узимају у обзир методологију АЦЕР-а о начину коришћења прихода од загушења.

Ако оператор преносног система не може приходе из става 1. овог члана ефикасно да користи у сврхе наведене у ставу 1. овог члана, може их уз сагласност Агенције, користити као приход који Агенција узима у обзир приликом доношења методологије за одређивање цене приступа систему за пренос електричне енергије до максималног износа који одреди Агенција. Остатак прихода ставља се на посебан интерни рачун оператора преносног система док се не створе услови да се користи у сврхе наведене у ставу 1. овог члана.

Оператор преносног система је дужан да достави извештај Агенцији о начину коришћења прихода из става 1. овог члана.

Агенција је дужна да до 1. марта сваке године објави и достави Регулаторном одбору Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице извештај који садржи:

- 1) приходе из става 1. овог члана у претходној календарској години;
- 2) податке о томе како су приходи из става 1. овог члана коришћени, укључујући и податке о посебним пројектима на која су ти приходи усмерени;
- 3) податке о приходима из става 1. овог члана који се налазе на посебном интерном рачуну оператора преносног система;
- 4) податке о износу прихода из става 1. овог члана који су узети у прорачун цене за приступ систему;
- 5) потврду Агенције да је рачунање прихода из става 1. овог члана у износ цене за приступ систему извршено у складу са овим законом.

У случају да се приходи од загушења користе у прорачуну за одређивање цене приступа систему, оператор преносног система је дужан да у извештају из става 6. овог члана извести о коришћењу тих прихода у сврхе из става 1. овог члана.”.

Члан 74.

После члана 167. додаје се назив члана и члан 167а који гласи:

„Конкурентна, флексибилна и недискриминаторна тржишта

Члан 167а

Учесници на тржишту, под једнаким условима, подлежу транспарентним, сразмерним и недискриминаторним правилима, накнадама и поступању у погледу одговорности за балансирање, приступа тржиштима, приступа подацима, промене снабдевача и агрегатора, начину обрачуна и лиценцирања.

На унутрашњем тржишту електричне енергије не могу да постоје препреке у погледу уласка на тржиште, рада и изласка с тржишта, не доводећи у питање надлежности које се примењују у односу на треће земље.

Учесници на тржишту из трећих земаља када послују на унутрашњем тржишту електричне енергије Републике Србије дужни су да поступају у складу са прописима Републике Србије, укључујући прописе који се односе на заштиту животне средине и безбедност, као и прописе у складу са потврђеним међународним уговорима.

Приликом развоја нових интерконектора узимају се у обзир циљеви за интерконекцију електричне енергије утврђени у складу са преузетим међународним уговорима.”.

Члан 75.

Члан 168. мења се и гласи:

„Члан 168.

Тржиште електричне енергије обухвата:

- 1) билатерално тржиште електричне енергије;
- 2) балансно тржиште електричне енергије;

- 3) организовано тржиште електричне енергије;
- 4) тржиште преносних капацитета између зона трговања;
- 5) тржиште помоћних услуга.

Према времену трговања електричном енергијом тржиште електричне енергије може бити:

- 1) терминско;
- 2) тржиште за дан унапред;
- 3) унутардневно тржиште.

Оператор преносног система електричне енергије уређује и администрира тржиште из става 1. тач. 2), 4) и 5) овог члана, док енергетски субјект који обавља делатност управљања организованим тржиштем електричне енергије (у даљем тексту: Оператор тржишта) уређује и администрира тржиште из става 1. тачка 3) овог члана, уз поштовање принципа јавности и недискриминације.”.

Члан 76.

После члана 168. додају се називи чланова и чл. 168а-168ђ који гласе:

„Принципи функционисања тржишта електричне енергије

Члан 168а

Тржишта електричне енергије из члана 168. овог закона, заснивају се на следећим принципима:

- 1) цене се формирају на основу понуде и тражње;
- 2) правилима тржишта треба да се подстиче слободно формирање цена, максимално избегавајући формирање цена која нису резултат понуде и тражње;
- 3) правилима тржишта треба да се омогући развој флексибилне производње електричне енергије, нискоугљенична производња електричне енергије, као и флексибилна потрошња електричне енергије;
- 4) купцима треба да омогући да имају користи од тржишта и веће конкуренције на малопродајним тржиштима и да буду овлашћени да наступају на тржишту електричне енергије;
- 5) учешће крајњих купаца и малих предузећа на тржишту електричне енергије треба омогућити кроз агрегирање њихове производње електричне енергије из различитих производних јединица, односно објеката управљиве потрошње, обезбеђујући им да на основу таквог агрегирања формирају заједничку понуду на тржишту, као и да заједнички делују на електроенергетски систем;
- 6) тржишна правила треба да омогуће декарбонизацију електроенергетског система тако што ће омогућити интеграцију електричне енергије из обновљивих извора енергије и подстаћи енергетску ефикасност, на начин и у мери која неће угрозити енергетску стабилност земље;
- 7) тржишна правила треба да подстакну инвестиције у производњу електричне енергије, посебно дугорочне инвестиције усмерене на добијање декарбонизованог и одрживог електроенергетског система, на објекте за складиштење електричне енергије, енергетску ефикасност и одзив потрошње, у циљу задовољења потреба тржишта, као и омогућити поштenu конкуренцију на тржишту, обезбеђујући сигурност снабдевања;
- 8) препреке прекограничној размени електричне енергије, као и трансакцијама на тржишту треба уклањати;

9) тржишна правила треба да подстакну регионалну сарадњу, тамо где је то примењиво;

10) безбедна и одржива производња електричне енергије, складиштење електричне енергије и управљива потрошња учествују под равноправним условима на тржишту;

11) произвођачи електричне енергије су директно или индиректно одговорни за продају на тржишту електричне енергије коју произведу;

12) тржишна правила треба да допусте развој демонстрационих пројеката у одрживе енергетске ресурсе, технологије или системе који треба да се реализују и употребљавају у друштвену корист;

13) тржишна правила треба да омогуће ефикасно управљање производним капацитетима, објектима за складиштење електричне енергије и управљиву потрошњу;

14) тржишна правила треба да омогуће слободан улазак и излазак са тржишта приведним субјектима која се баве производњом електричне енергије, складиштењем електричне енергије и управљивом потрошњом, на основу њихове процене о економској и финансијској одрживости њихових делатности;

15) у циљу заштите учесника на тржишту од ризика променљивости цена електричне енергије на тржишту, као и смањења несигурности у погледу повраћаја њихових инвестиција, дугорочни заштитни (хедџинг) тржишни производи треба да буду доступни на организованом тржишту електричне енергије на транспарентан начин, укључујући и доступност о снабдевању на билатералном тржишту, у складу са прописима о конкуренцији;

16) да учесници на тржишту имају право да приступе електроенергетском систему под објективним, транспарентним и недискриминаторним условима;

17) тржишна правила треба да олакшају трговину производима у оквиру Енергетске заједнице, а регулаторне промене треба да узму у обзир утицаје и на краткорочна и на дугорочна тржишта и производе”.

Принципи функционисања организованог тржишта за дан-унапред и унутардневног тржишта електричне енергије

Члан 168б

Оператор преносног система и Немо дужни су да у складу са преузетим међународним обавезама сарађују на регионалном нивоу и нивоу придружених страна из Уговора о оснивању Енергетске заједнице у циљу повећања ефикасности и ефективности тржишта за дан унапред и унутардневног тржишта.

Тржиште за дан унапред и унутардневно тржиште електричне енергије треба да буду уређени тако да:

1) учесници на тржишту не подлежу дискриминацији;

2) максимизују способност учесника на тржишту да управљају својим баланским одступањима;

3) максимално омогуће учесницима на тржишту да учествују у прекограничној трговини што је ближе могуће реалном времену испоруке електричне енергије;

4) обезбеде цене електричне енергије које одражавају реалну тржишну вредност на које учесник на тржишту може да се ослони приликом уговарања финансијских инструмената којим се штите од ризика промене цена електричне енергије;

- 5) обезбеђују сигуран рад система истовремено омогућавајући максимално коришћење преносног капацитета;
- 6) обезбеђују транспарентност, не доводећи у питање заштиту поверљивих и комерцијално осетљивих података, као ни обављање трговине на анониман начин;
- 7) не праве разлику између трговине унутар домаће зоне трговања и трансакција између зона трговања;
- 8) обезбеђују свим учесницима на тржишту да учествују, како индивидуално, тако и преко агрегатора.

Трговина на организованом тржишту за дан унапред и унутардневном тржишту

Члан 168в

Немо је дужан да омогући трговину електричном енергијом:

- 1) што је ближе могуће тренутку испоруке електричне енергије, а до истека рока за подношење понуда за доделу унутардневних преносних капацитета између зона трговања;
- 2) на тржишту за дан-унапред и унутардневном тржишту у временском интервалу који најмање одговара обрачунском интервалу за обрачун балансног одступања балансно одговорних страна;
- 3) на тржишту за дан унапред и унутардневном тржишту са правом да минимална понуда учесника на тржишту буде 500 kW или мање како би се омогућило ефективно учешће објеката управљиве потрошње, објеката за складиштење електричне енергије и малих постројења која користе обновљиве изворе енергије, укључујући директно учешће купаца.

Терминско тржиште

Члан 168г

Оператор преносног система је дужан да изда дугорочна права на коришћење преносног капацитета између зона трговања која омогућују учесницима на тржишту, укључујући и произвођаче електричне енергије из обновљивих извора, да се заштите од ризика промене цена електричне енергије, осим уколико Агенција и друга регулаторна тела на захтев оператора преносног система процене да учесници на тржишту имају довољно финансијских инструмената за заштиту од ризика промене цена електричне енергије на домаћем тржишту.

У случају доделе дугорочних права на коришћење преносног капацитета између зоне трговања, оператор система је дужан да доделу права врши на транспарентан начин, на тржишним принципима и недискриминаторни начин на јединственој платформи за расподелу.

Оператор тржишта је дужан да развија дугорочне финансијске инструменте за трговину који омогућавају учесницима на тржишту, укључујући и произвођаче електричне енергије из обновљивих извора да се заштите од ризика промене цена електричне енергије, при чему оператор тржишта не може да захтева да учесници на тржишту те инструменте користе само за заштиту од ризика промене цене електричне енергије у домаћој зони трговања.

Техничка ограничења за формирање понуда на организованом тржишту електричне енергије

Члан 168д

Формирање понуде купаца и продаваца на veleпродајном тржишту електричне енергије, цена електричне енергије у свим временским оквирима тржишта, као и понуде балансне енергије и цене поравнања за балансна одступања балансно одговорних страна, не подлежу максималним и минималним ограничењима цена.

Изузетно од става 1. овог члана, Немо може применити максимална и минимална ограничења за формирање цена на организованом дан-унапред и унутардневном тржишту која не воде до непотребног ограничења трговине, уз механизам њиховог аутоматског прилагођавања у тренутку када на тржишту та ограничења буду достигнута, али под условом да су таква ограничења хармонизирана на европском нивоу.

Оператор преносног система не може да предузима мере у циљу мењања цена на veleпродајном тржишту електричне енергије.

Агенција је дужна да идентификује прописе и мере које могу да допринесу посредном ограничењу цена на veleпродајном тржишту електричне енергије, укључујући и оне које се односе на ограничења понуда за активирање балансне енергије, понуда у оквиру механизма за обезбеђење капацитета, мере које предузима оператор преносног система, мере којима се доводе у питање постојећи тржишни резултати или спречава злоупотреба доминантног положаја или неефикасно дефинисаних зона трговања.

Ако Агенција на основу прописа и мера из става 4. овог члана утврди могућност ограничења формирања veleпродајних цена дужна је да надлежним органима предложи мере којима се ограничења на формирања цена на veleпродајном тржишту уклањају, односно ублажавају.

Агенција је дужна да достави извештај Секретаријату Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице о мерама из става 5. овог члана у року од шест месеци од дана утврђења могућности ограничења формирања veleпродајних цена.

Вредност неиспоручене електричне енергије

Члан 168 ђ

Оператор преносног система је дужан да процени вредност неиспоручене електричне енергије у складу са методологијом ЕНТСО-Е и да је јавно објави.

Вредност неиспоручене електричне енергије оператор преносног система преиспитује сваких пет година или раније ако су наступиле значајне промене од којих зависи њена процена.”.

Члан 77.

У члану 169. став 1. тачка 10) брише се.

Члан 78.

У члану 171. после става 3. додају се нови ст. 4. и 5. који гласе:

„Сваки учесник на тржишту је одговоран за балансна одступања која направи електроенергетском систему.

Балансно одговорна страна је финансијски одговорна за балансна одступања и дужна је да допринесе балансу електроенергетског система.”.

Досадашњи ст. 4-8. постају ст. 6-10.

У досадашњем ставу 5. који постаје став 7. речи: „и купац-произвођач” бришу се.

Члан 79.

У члану 173. став 2. после речи: „снабдевача” додају се речи „и агрегатора”.

Члан 80.

После члана 173. додају се називи чланова и чл. 173а и 173б који гласе:

„Основна правила балансног тржишта електричне енергије

Члан 173а

Балансно тржиште електричне енергије, укључујући и учешће у претквалификационом поступку уређује оператор преносног система на начин да:

1) обезбеди недискриминацију између учесника на тржишту, при чему се узимају у обзир различите техничке потребе електроенергетског система, као и различите техничке могућности електрана, објеката за складиштење електричне енергије и објеката управљиве потрошње;

2) помоћне услуге буду дефинисане на транспарентан и технолошки неутралан начин, као и да се набављају транспарентно и у складу са тржишним принципима од пружалаца који су технички оспособљени за пружање услуге што се верификује кроз претквалификациони поступак у складу са правилима о раду преносног, односно дистрибутивног система и правилима за прикључење на преносни систем;

3) обезбеди недискриминаторни приступ свим учесницима на тржишту, како индивидуално тако и преко агрегатора, укључујући и постројења која користе обновљиве изворе, објекте управљиве потрошње и објекте за складиштење електричне енергије;

4) да се тржишна правила прилагоде повећању удела електричне енергије из варијабилних обновљивих извора, повећању управљиве потрошње, као и новим технологијама, истовремено уважавајући потребе електроенергетског система.

Набавка услуга балансирања врши се у складу са транспарентним, недискриминаторним и тржишно заснованим процедурама.

Цена балансне енергије не може да буде унапред одређена уговором о резервацији балансног капацитета, а његова набавка мора бити транспарентна, уз заштиту поверљивих и комерцијално осетљивих података.

Балансно тржиште треба да обезбеди сигуран рад система и омогући максимално коришћење и ефикасну расподелу преносних капацитета између зона трговања у свим временским интервалима, у складу са чланом 165а овог закона.

Правилима о раду тржишта треба омогућити учесницима да достављају понуде што ближе реалном времену испоруке електричне енергије, при чему рок за подношење понуда на балансном тржишту не сме да се завршава пре истека рока за подношење понуде за доделу унутардневних преносних капацитета између зона трговања.

Цена балансне енергије за стандардне производе за балансирање и посебне производе за балансирање одређује се методом маргиналних трошкова, осим ако оператор преносног система у правилима о раду тржишта предвиди алтернативну методу одређивања

цене балансне енергије која је ефикаснија, под условом да је таква метода идентична методи коју су регулаторна тела у Европској унији одобрила свим операторима преносног система.

Цене поравнања за балансно одступање балансно одговорних страна одређује се по цени која одражава вредност електричне енергије у реалном времену.

Обрачунски интервал на балансном тржишту од 1. јануара 2025. године не може бити дужи од 15 минута, осим ако Агенција на захтев оператора преносног система одобри изузеће које може да траје најдуже до 1. јануара 2027. године, при чему за време трајања изузећа обрачунски интервал за балансно одступање не може бити дужи од 30 минута.

Област утврђивања цене поравнања за балансно одступање за које се одређује цена поравнања за балансно одступање балансно одговорних страна једнако је зони трговања, односно контролној области.

Оператор преносног система прорачунава резервни капацитет, узимајући у обзир и прорачун тог капацитета на регионалном нивоу.

Оператор преносног система може да затражи од Агенције изузеће од примене ст. 2 и 4. овог члана, ако стандардни производи за балансирање нису довољни да обезбеде сигуран рад система или ако ресурси за пружање услуге балансирања не могу да учествују на тржишту.

Агенција може дати изузеће из става 8. овог члана, али само за неке посебне производе за балансирање који се примењују само на домаћем тржишту ако нису предмет прекограничне размене са другим операторима преносног система.

Захтев из става 8. овог члана садржи:

1) опис мера које минимизују коришћење посебних производа за балансирање уз поштовање економске ефикасности;

2) показатеље који указују да посебни производи за балансирање не доводе до значајне неефикасности и поремећаја на балансном тржишту, како на домаћем балансном тржишту тако и ван њега;

3) правила и информације о поступку претварања понуда за балансну енергију обухваћене посебним производима за балансирање у понуде за балансну енергију у складу са стандардним производима за балансирање.

Набавка балансног капацитета

Члан 173б

Оператор преносног система набавља балансни капацитет на транспарентан начин на домаћем тржишту, узимајући у обзир и могућност набавке тог капацитета на регионалном нивоу.

Оператор преносног система може да ограничи резервацију преносног капацитета између зона трговања у случају прекограничне набавке балансног капацитета.

Набавка балансног капацитета се врши на тржишту помоћних услуга, осим уколико Агенција у случају недостатка конкуренције на тржишту помоћних услуга, одобри оператору преносног система изузеће и примену других форми набавке балансног капацитета на тржишним принципима, што Агенција преиспитује сваке три године.

Набавка балансног капацитета за регулацију на више и регулацију на ниже врши се одвојено, осим уколико Агенција одобри изузеће, под условом да оператор преносног система у захтеву за изузеће покаже да би другачија набавка балансног капацитета била економски ефикаснија.

Уговори о резервацији балансног капацитета не могу се закључити пре дана који претходи дану ангажовања балансног капацитета, а важење уговора не може да траје дуже од једног дана, осим ако Агенција оператору преносног система одобри да може раније да набавља балансни капацитет са дужим трајањем уговора, како би се обезбедила сигурност снабдевања и повећала економска ефикасност, при чему балансни капацитет који је обухваћен изузећем, може да се уговори најраније месец дана пре дана њеног ангажовања са трајањем уговора које није дуже од месец дана.

Када је одобрено изузеће за најмање 40% стандардних производа за балансирање и најмање 30% свих производа који се користе за балансни капацитет закључују се уговори о резервацији балансног капацитета највише један дан пре обезбеђивања балансног капацитета и уговорни период не може бити дужи од једног дана.

На захтев оператора преносног система, Агенција може, у случају примене изузећа из става 6. овог члана, да дозволи да се уговорени резервисани балансни капацитет продужи на највише 12 месеци, под условом да је временски период у коме се такви уговори могу закључити ограничен и да су позитивни ефекти у виду смањења трошкова за крајње купце већи од негативног утицаја на тржиште.

Захтев оператора система из става 7. овог члана садржи:

- 1) временски период за које тражи изузеће;
- 2) износ балансног капацитета за који се тражи изузеће;
- 3) анализу утицаја изузећа на учешће доступних ресурса за пружање услуге балансирања на балансном тржишту;
- 4) анализу оправданости која указује да је изузеће оправдано јер обезбеђује ниже трошкове за крајње купце.

Уговор о резервацији балансног капацитета од 1. јануара 2026. године не може да траје дуже од шест месеци, осим у случају из става 7. овог члана.

Министарство, на основу података које доставља Агенција обавештава Секретаријат Енергетске заједнице и Регулаторни одбор Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице о уделу балансног капацитета који је резервисан по основу уговора који трају дуже од једног дана.

Оператор преносног система је дужан да јавно објави, што је ближе могуће тренутку испоруке електричне енергије, али не касније од 30 минута после испоруке, податке о балансној позицији електроенергетског система, процењеној цени поравнања за балансно одступање балансно одговорних страна, као и процењеним ценама балансне енергије.”.

Члан 81.

У члану 174. став 3. мења се и гласи:

„Начин и поступак учешћа оператора преносног система на европским платформама за балансирање се уређује правилима о раду тржишта електричне енергије, правилима о раду преносног система и актом из члана 93а став 2. тачка 2) овог закона.”.

Члан 82.

У члану 174а став 2. мења се и гласи:

„Правилима из става 1. овог члана, а у вези са актом из члана 93а став 2. тачка 5) овог закона, уређује се поступак за поновно успостављање обустављених тржишних активности које спроводи оператор преносног система у координацији са суседним

операторима преносних система, оператором дистрибутивног система, операторима затвореног дистрибутивног система и оператором тржишта електричне енергије, као и начин финансијског поравнања у случају обуставе тржишних активности.”.

Члан 83.

У члану 175. став 1. после тачке 4) додају се тач. 4а) и 4б) које гласе:

„4а) финансијско поравнање код управљања потрошњом путем агрегирања;

4б) покривање трошкова услед редиспечинга на дистрибутивном систему;”.

Тачка 7) мења се и гласи:

„7) начин обезбеђивања и поступак набавке помоћних услуга;”

После тачке 7) додају се тач. 7а), 7б) и 7в) које гласе:

„7а) обавезе учесника на тржишту у погледу обезбеђења потребног резервног капацитета, у случају када оператор преносног система не може тржишним механизмом да обезбеди тај капацитет;

7б) процедура за размену података између учесника на тржишту који се баве агрегирањем и других учесника,

7в) методологија за прорачун максималне цене резервације балансног капацитета у случају изузећа из члана 173б став 3. овог закона.”

Члан 84.

Чл. 183а-183е мењају се и гласе:

„Номиновани оператор тржишта електричне енергије

Члан 183а

Номиновани оператор тржишта електричне енергије (у даљем тексту: Немо) је субјект који је одређен за спровођење спајања дан унапред и унутардневног организованог тржишта електричне енергије са суседним организованим тржиштима електричне енергије.

Агенција одређује једног или више Немо за зону трговања у Републици Србији.

Дужности Немо

Члан 183б

Немо је дужан да:

- 1) прима налоге од учесника на тржишту;
- 2) упарује и додељује налоге у складу са резултатима дан унапред и унутардневног спајања тржишта;
- 3) објављује цене које су резултат трговања на дан унапред и унутардневном тржишту;
- 4) врши финансијска поравнања;
- 5) врши плаћања на основу уговора који се односе на трговања у складу са споразумима и прописима учесника.

У вези са дан унапред и унутардневним спајањем тржишта Немо нарочито врши следеће послове:

- 1) обавља послове функције спајања тржишта утврђених ставом 3. овог члана у сарадњи са номинованим операторима тржишта електричне енергије других држава;

2) примењује захтеве за дан унапред и унутардневно спајање тржишта, захтеве за функције спајања тржишта и алгоритам за ценовно спајање тржишта у погледу свих питања повезаних с функционисањем тржишта електричне енергије у складу са ставом 3. овог члана и методологијама из члана 183ј став 2. тач. 2) и б) овог закона;

3) примењује максималне и минималне цене у сарадњи са номинованим операторима тржишта електричне енергије и операторима преносног система других држава које се могу постићи на дан унапред и унутардневног тржишту, а које ће се примењивати у зонама трговања у складу са методологијама из члана 183ј став 2. тач. 4) и 5) овог закона;

4) обезбеђује анонимност и дељење примљених информација о налозима неопходним за извршење функција спајања тржишта предвиђених ставом 3. овог члана;

5) оцењује резултате који су добијени функцијама спајања тржишта утврђених ставом 3. овог члана, додељивање налога на основу тих резултата, потврђивање резултата као коначних ако се сматрају исправним и прослеђивање резултата оператору преносног система електричне енергије, који их верификује у складу са алокационим ограничењима и потврђеним прекограничним капацитетом;

б) правовремено обавештава учеснике на тржишту о резултатима њихових налога;

7) делује као централно уговорна страна одговорна за финансијско поравнање и плаћање у размени енергије која је резултат дан унапред и унутардневног спајања тржишта;

8) примењује резервне поступке за рад националних или регионалних тржишта са другим номинованим операторима тржишта електричне енергије и операторима преносног система у случају да нема резултата из функција спајања тржишта, узимајући у обзир и алтернативне поступке чије предлоге израђује оператор преносног система у сарадњи са операторима преносног система других држава, како би се обезбедила ефикасна, транспарентна и недискриминаторна додела капацитета;

9) доставља процене трошкова, као и информације о трошковима јединственог дан унапред и унутардневног спајања тржишта и оператору преносног система када се трошкови номинованог оператора тржишта електричне енергије за успостављање, измену и оперативни рад дан унапред и унутардневног спајања тржишта покривају доприносом оператора преносног система;

10) учествује у изради споразума са другим Немо и ОПС које се односе на израду предлога расподеле преносног капацитета између зона трговања или других потребних споразума за такве зоне трговања, када се створе услови за пружање услуга више од једног Немо унутар зоне трговања.

Поред обавеза из ст. 1. и 2. овог члана, Немо може да обавља и функције спајања тржишта са Немо из држава чланица Европске уније, и то:

1) развија, одржава и примењује алгоритме, системе и поступке за дан унапред и унутардневно спајање тржишта у складу са методологијама из члана 183ј став 2. тач. 2) и б) овог закона;

2) обрађује улазне податке о капацитету између зона трговања и ограничењима при додели које обезбеђују извођачи координисаног прорачуна капацитета;

3) управља алгоритмима за ценовно спајање тржишта и упаривања континуалног трговања;

4) потврђује и доставља резултате дан унапред и унутардневног спајања тржишта другим Немо и операторима преносног система електричне енергије.

Немо је дужан да у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице заједно са Немо из држава чланица Европске уније и придружених страна из Уговора о оснивању

Енергетске заједнице достави Агенцији и свим регулаторним телима, Регулаторном одбору Енергетске заједнице, као и АЦЕР план интеграције свих Немо из Енергетске заједнице у оквиру функције спајања тржишта и уговоре између Немо и трећих земаља.

Немо сарађује са другим Немо искључиво у мери у којој је то неопходно за ефикасно и безбедно развијање, имплементацију и функционисање јединственог повезивања тржишта за дан унапред и унутардневног тржишта. Заједничко обављање функција спајања тржишта, заснива се на принципу недискриминације и обезбеђује се да ниједан Немо не може имати неосноване економске предности кроз учешће у функције спајања тржишта.

Подношење захтева за именовање Немо

Члан 183в

Захтев за именовање Немо са потребном документацијом подноси домаћи или страни оператор тржишта електричне енергије Агенцији до 1. септембра текуће године.

Агенција је дужна да решењем, у року од три месеца од дана подношења захтева из става 1. овог члана, на основу оцене испуњености услова из члана 183г овог закона, одлучи о захтеву из става 1. овог члана, поступајући без дискриминације између подносиоца захтева, а посебно између домаћих и страних оператора тржишта електричне енергије.

Захтев за именовање Немо одбија се само ако нису испуњени услови из члана 183г. овог закона или у периоду док је на снази именовање искључиво једног Немо за зону трговања у Републици Србији у складу са овим законом.

У случају постојања више захтева за именовање Немо, Агенција именује сваког подносиоца захтева који испуњава услове из члана 183г овог закона.

Агенција одлуку из става 2. овог члана објављује на својој интернет страници и обавештава Регулаторни одбор Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.

Против решења из става 2. овог члана може се изјавити жалба Министарству у року од 15 дана од дана пријема решења.

Решење Министарства је коначно и против њега се може покренути управни спор.

Члан 183г

Немо се одређује ако испуњава следеће услове:

1) има на располагању одговарајуће ресурсе за координисано спровођење дан унапред, односно унутардневног спајања тржишта електричне енергије, укључујући ресурсе неопходне за обављање послова номинованог оператора тржишта електричне енергије, финансијске ресурсе, потребну информациону технологију, техничку инфраструктуру и радне поступке, или доказује да ће те ресурсе стећи благовремено током припремног периода пре преузимања својих задатака;

2) може да осигура учесницима на тржишту отворен приступ информацијама у вези са задацима номинованог оператора тржишта електричне енергије;

3) трошковно је ефикасан у погледу дан унапред и унутардневног спајања тржишта, те у оквиру својег унутрашњег рачуноводства води засебно књиговодство за

функције спајања тржишта и друге активности ради спречавања унакрсног субвенционисања;

4) у одговарајућој је мери пословно одвојен од других учесника на тржишту;

5) ако је у држави чланици или уговорној страни одређен као национални правни монопол за услуге дан унапред и унутардневног трговања, не сме примењивати накнаде за финансирање својих активности на дан унапред или унутардневног тржишту ни у једној држави чланици или уговорној страни осим у оној у којој се наведене накнаде наплаћују;

6) да поступа без дискриминације према свим учесницима на тржишту;

7) има успостављене одговарајуће механизме за надзор тржишта;

8) има закључене одговарајуће споразуме којима су уређени транспарентност и поверљивост података са учесницима на тржишту и операторима преносног система;

9) пружа потребне услуге финансијског поравнања и плаћања;

10) успоставља потребне комуникационе системе и процедуре за координацију са операторима преносног система и номинованим операторима тржишта земаља чланица Европске уније или уговорних страна Енергетске заједнице.

Члан 183д

У Републици Србији услуге трговања за дан унапред и унутардневно трговање може понудити Немо одређен у другој уговорној страни или држави чланици, без потребе за његовим именовањем у Републици Србији.

Агенција прати рад свих Немо које пружају услугу дан-унапред и унутардневног спајања тржишта на територији Републике Србије и њихову усклађеност са овим законом и подзаконским актима којим се уређују права и обавезе Нема, без обзира да ли је Немо именован у Републици Србији.

Агенција сарађује са органима у другој уговорној страни или државни чланици надлежним за именовање и праћење Нема и размењује информације потребне за ефикасно праћење активности које спроводи Немо.

Немо из става 1. овог члана дужан је да обавести Агенцију, о намери пружања услуге спровођења јединственог спајања дан унапред или унутардневног тржишта у Републици Србији, два месеца пре почетка деловања.

Услуге спајања дан унапред и унутардневног тржишта изузетно се могу одбити у следећим случајевима:

1) до истека рока из члана 128. став 1. овог закона, односно ако у уговорној страни или држави чланици у којој се обавља испорука електричне енергије постоји национални правни монопол за услуге трговања за дан унапред и унутардневног трговања или,

2) ако може да се утврди постојање техничких препрека за испоруку електричне енергије купљене на дан унапред тржиштима и унутардневним тржиштима у Републици Србији, посредством Немо који су одређени у другој уговорној страни или држави чланици због обезбеђивања сигурности рада система или,

3) ако правила трговања електричном енергијом те друге уговорне стране или државе чланице за куповину електричне енергије на основу дан унапред и унутардневних трговања коју пружа други Немо који је одређен у другој уговорној страни или држави чланици нису компатибилна са правилима којима се уређује трговина електричном енергијом за испоруку електричне енергије у Републици Србији или,

4) ако други Немо који је поднео захтев има законом утврђен монопол у другој уговорној страни или држави чланици у којој је одређен;

5) ако Немо не докаже да је именован од стране надлежног органа друге уговорне стране или државе чланице.

Ако Агенција утврди да су испуњени услови за става 5. овог члана, у року од два месеца од дана пријема обавештења из става 4. овог члана, решењем одбија захтев да Немо пружа услуге у Републици Србији.

У случајевима одбијања услуга трговања из става 5. тач. 2) и 3) овог члана, решење мора да садржи образложење у коме се наводи начин на који се могу превладати техничке препреке за трговање и у ком временском року, или у ком року се правила трговања у Републици Србији могу усагласити са правилима трговања које важе за испоруку електричне енергије у другој уговорној страни или држави чланици.

Агенција је дужна да објави мишљење о начину на који се могу превладати техничке препреке за трговање и у ком временском року, или о року у коме се правила трговања у Републици Србији могу усагласити са правилима трговања.

У случају доношења решења из става 6. овог члана, Агенција обавештава Немо, надлежно тело за одређивање Немо из друге уговорне стране или државе чланице у којој је одређен подносилац захтева за Немо, Секретаријат Енергетске заједнице и Регулаторни одбор Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице и ако су погођене државе чланице АЦЕР и Европску комисију.

Члан 183ђ

Ако, на основу новонасталих чињеница и околности, Агенција утврди да именовани Немо престане да испуњава услове из члана 183г овог закона, дужна је да обавести Немо о неиспуњавању утврђених услова, као и надлежни орган друге уговорне стране или државе чланице у којој тај Немо пружа своје услуге.

Ако Немо, у року од шест месеци од дана пријема обавештења из става 1 овог члана, не обезбеди испуњеност услова из члана 183г овог закона, Агенција доноси решење о одузимању статуса Немо.

Ако Агенција утврди да Немо у Републици Србији именован у другој уговорној страни или држави чланици не испуњава услове из члана 183г овог закона, Агенција је дужна да обавести Немо о томе.

У случају да се Немо из става 3. овог члана у року од три месеца од пријема обавештења не усагласи са условима из члана 183г овог закона, Агенција може да му решењем ускрати право да пружа услуге до отклањања недостатака, о чему обавештава Немо, надлежно тело за одређивање Немо из друге уговорне стране или државе чланице у којој је одређен Немо, Секретаријат Енергетске заједнице, Регулаторни одбор Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице и ако су погођене државе чланице АЦЕР и Европску комисију.

Агенција обавештава Регулаторни одбор Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице о именовању и опозиву Немо.

Члан 183е

У вези са дан унапред и унутардневним спајањем тржишта оператор преносног система одговоран је да са другим операторима преносног система:

1) примењује алгоритам за ценовно спајање тржишта и алгоритам упаривања континуалног трговања за све аспекте повезане с доделом капацитета у складу са утврђеним захтевима свих оператора преносних система из Европске уније који омогућавају ефикасну алокацију капацитета, ради развоја алгоритма за ценовно спајање тржишта и алгоритма упаривања континуалног трговања;;

2) изводи прорачун прекограничних преносних капацитета;

3) по потреби успоставља доделу прекограничних преносних капацитета између зона трговања и друге аранжмане;

4) прорачунава и шаље прекограничне преносне капацитете те ограничења при њиховој додели;

5) проверава резултате дан унапред спајања тржишта у погледу потврђених прекограничних преносних капацитета и ограничења при њиховој додели;

6) када је потребно, успоставља извођаче прорачуна планираних размена ради прорачуна и објаве планираних размена између зона трговања;

7) поштује резултате дан унапред и унутардневног спајања тржишта;

8) успоставља и спроводи одговарајуће резервне поступке за доделу капацитета;

9) предлаже време отварања и затварања унутардневног спајања тржишта;

10) дели приход од загушења у складу са успостављеном методологијом;

11) када је тако договорено, делује као преносни агент за пренос нето позиција;

12) учествује у јединственом спајању дан унапред тржишта и јединственом спајању унутардневних тржишта у складу са одредбама овог закона.

Послове из става 1. овог члана оператор преносног система извршава у складу са европским прописима који уређују доделу прекограничних преносних капацитета и управљање загушењима, односно одредбама, условима и методологијама из члана 183ј овог закона.

Члан 85.

После члана 183е додају се чл. 183ж-183и који гласи:

„Члан 183ж

Централна уговорна страна је субјект надлежан за физичку и финансијску реализацију трансакција закључених на организованом тржишту електричне енергије и финансијску реализацију трансакције између две зоне трговања.

Централна уговорна страна осигурава правовремено финансијско поравнање и плаћање свих упарених налога у свакој трансакцији и организује физички пренос нето позиције која су резултат доделе капацитета с другом централном уговорном страном или преносним агентом.

Улогу централне уговорне стране може обављати оператор организованог тржишта или правно лице овлашћено за клиринг и финансијско поравнање.

Преносни агент је субјект одговоран за пренос нето позиције између различитих централних уговорних страна.

Улогу преносног агента може обављати оператор организованог тржишта, оператор преносног система или правно лице овлашћено за клиринг и финансијско поравнање.

Члан 183з

Немо и оператор преносног система имају право на надокнаду трошкова проистеклих из послова везаних за спајање тржишта, а нарочито следећих трошкова:

- 1) успостављања, ажурирања или даљег развоја алгорита за ценовно спајање тржишта и спајања тржишта за дан унапред;
- 2) успостављања, ажурирања или даљег развоја алгорита упаривања континуалног трговања и спајања унутардневног тржишта;
- 3) насталих у оперативном раду спајања тржишта за дан унапред и унутардневног тржишта.

Немо има право на накнаду свих или дела трошкова из става 1. овог члана од оператора преносног система, у складу са уговором закљученим између Немо и оператора преносног система, које одобрава Агенција.

У случају из става 2. овог члана, оператор преносног система је дужан да у року од два месеца од пријема процене трошкова Немо из става 1. овог члана, достави Агенцији на одобрење предлог свих или дела трошкова које преузима од Немо. У случају да са оператором преносног система Немо није закључио уговор, Немо има право на накнаду трошкова из става 1. овог члана путем накнада или на други начин ако су ти трошкови разумни и пропорционални, а на основу споразума са Агенцијом.

Члан 183и

Оператор преносног система и Немо могу доносити и посебне акте у циљу успостављања и функционисања дан унапред и унутардневног спајања тржишта.”

Члан 86.

После члана 183и додају се називи чланова и чл. 183ј и 183к који гласе:

„Одредбе, услови и методологије у области тржишта електричне енергије

Члан 183ј

Одредбе и услови или методологије (у даљем тексту: ОУМ) су документа која су у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице и обавезујућа на основу одлука Министарског савета Енергетске заједнице, а од значаја су за спровођење правила из члана 93а овог закона, које су оператор преносног система и Немо дужни да примењују и то: паневропске одредбе и услове или методологије које одобрава АЦЕР; регионалне одредбе и услови или методологије које развијају и предлажу оператори преносних система и номиновани оператори тржишта електричне енергије на нивоу региона за прорачун капацитета, односно за рад система.

Немо је дужан да примењује паневропске ОУМ које се односе на:

- 1) план заједничког извођења функција оператора спајања тржишта;
- 2) методологију за резервно поступање у случају када је вршење редовних функција спајања тржишта електричне енергије онемогућено;

3) производе у процесу јединственог дан-унапред и унутардневног спајања организованог тржишта електричне енергије, у случају спајања организованог тржишта електричне енергије Републике Србије са суседним тржиштима;

4) на максималне и минималне цене на дан унапред организованом тржишту електричне енергије, у случају спајања организованог тржишта електричне енергије Републике Србије са суседним тржиштима;

5) максималне и минималне цене на унутардневном организованом тржишту, електричне енергије, у случају спајања организованог тржишта електричне енергије Републике Србије са суседним тржиштима;

6) алгоритам ценовног повезивања тржишта и алгоритам упаривања континуираног трговања.

Оператор преносног система је дужан да примењује паневропске ОУМ за спровођење правила за расподелу капацитета између зона трговања и управљање загушењима на тржиштима за дан унапред и унутардневним тржиштима из члана 93а став 2. тачка 3) овог закона, а које се односе на:

- 1) регион за прорачун капацитета између зона трговања;
- 2) методологију доставе информација о производњи и потрошњи система;
- 3) методологију заједничког модела мреже;
- 4) усклађену методологију прорачуна преносног капацитета између зона трговања;
- 5) методологију одређивања цена унутардневног преносног капацитета између зона трговања;
- 6) време отварања и затварања јединственог спајања унутардневног тржишта између зона трговања;
- 7) крајњи рок за гарантовање расподељеног преносног капацитета између зона трговања на дан-унапред тржишту;
- 8) методологију расподеле прихода од загушења;
- 9) методологију за израчунавање планираних размена електричне енергије између зона трговања које произилазе из процеса спајања дан унапред организованих тржишта електричне енергије, уколико је применљиво;
- 10) методологију за израчунавање планираних размена електричне енергије између зоне трговања које произилазе из спајања унутардневних организованих тржишта електричне енергије, уколико је применљиво.

Оператор преносног система је дужан да примењује паневропске ОУМ за спровођење правила за расподелу преносног капацитета између зона трговања на дугорочним тржиштима из члана 93а став 2. тачка 1) овог закона, а односе се на:

- 1) методологију доставе информација о производњи и потрошњи;
- 2) методологију заједничког модела мреже;
- 3) захтеве за јединствену платформу за доделу преносног капацитета између зона трговања, ако је применљиво;
- 4) хармонизована правила за расподелу преносног капацитета између зона трговања;
- 5) методологију расподеле прихода од загушења;
- 6) методологију расподеле трошкова успостављања, развоја и рада јединствене платформе за расподелу преносних капацитета између зона трговања, ако је применљиво;

7) методологију за поделу трошкова насталих у вези са гарантовањем додељених дугорочних права на коришћење преносних капацитета између зона трговања, укључујући и накнаде које се плаћају за та додељена права.

Оператор преносног система је дужан да примењује паневропске ОУМ за спровођење смерница за балансну електричну енергију које се односе се на:

- 1) оквире за успостављање и измену европских платформи за балансирање, и то за:
 - (1) размену балансне енергије из мануелне резерве за поновно успостављање фреквенције,
 - (2) размену балансне енергије из аутоматске резерве за поновно успостављање фреквенције,
 - (3) процес нетовања одступања;
 - 2) стандардне производе за балансирање;
 - 3) методологију разврставања у сврху активирања понуда балансне енергије;
 - 4) процене могућег повећања минималне количине у понудама балансне енергије које се достављају европским платформама за балансирање;
 - 5) методологије за одређивање цена балансне енергије и преносног капацитета између зона трговања који се користи за размену балансне енергије или спровођење поступка размене одступања;
 - 6) усаглашене методологије за поступак расподеле преносног капацитета између зона трговања за размену балансног капацитета или дељење резерви;
 - 7) методологија субоптималног поступка расподеле преносног капацитета између зоне трговања;
 - 8) модел ОПС-ОПС за планирану размену енергије;
 - 9) усаглашене главне особине обрачуна одступања;
 - 10) оквир за успостављање европске платформе за заменску резерву за поновно успостављање фреквенције;
 - 11) правила обрачуна између оператора преносних система за планирану размену енергије које обухвата све операторе преносног система и који планирано размењују енергију унутар синхроне области континенталне Европе;
 - 12) правила обрачуна између оператора преносних система за непланирану размену енергије за синхрону област.

Оператор преносног система је дужан да примењује паневропске ОУМ за спровођење правила за рад међусобно повезаних преносних система електричне енергије из члана 93а став 2. тачка 4) овог закона, а које се односе на:

- 1) кључне организационе захтеве, улоге и одговорности у вези са разменом података везаних за сигурност и безбедност рада система;
- 2) методологију за израду заједничких модела мреже;
- 3) методологију за координисану анализу оперативне сигурности;
- 4) методологију за синхрону област за дефинисање минимума инерције;
- 5) методологију за процену релевантних средстава за координацију искључења;
- 6) методологије, услове и вредности из оперативних споразума за синхрону област у вези са:
 - (1) параметрима за дефинисање квалитета фреквенције и циљним параметрима,
 - (2) правилима за прорачун резерве за одржавање фреквенције,
 - (3) додатним заједничким својствима резерве за одржавање фреквенције,

(4) минималним периодом активације који треба да обезбеде пружаоци резерве за одржавање фреквенције,

(5) претпоставкама и методологијом за анализу трошкова и користи,

(6) ограничењима и захтевима у погледу размене резерве за одржавање фреквенције између оператора преносних система, у синхроној области, под условом да је применљиво,

(7) разменом резерве за поновно успостављање фреквенције између синхроних области и дељењем резерве за поновно успостављање фреквенције између синхроних области,

(8) граничним вредностима за размену заменске резерве за поновно успостављање фреквенције између синхроних области и граничним вредностима за дељење заменске резерве за поновно успостављање фреквенције између синхроних области;

7) методологије и услове који су саставни део споразума о раду за контролни блок у коме се налази контролна област оператора преносног система у Републици Србији, а у вези са:

(1) ограничењем промене излазне активне снаге,

(2) координисаним мерама у циљу смањења регулационе грешке контролних области,

(3) мерама за смањење регулационе грешке контролних области путем промена у производњи или потрошњи активне снаге производних модула и постројења купаца,

(4) правилима за прорачун резерве за поновно успостављање фреквенције;

8) мере ублажавања по синхроној области континенталне Европе.

Оператор преносног система учествује заједно са операторима преносног система из одговарајућег региона у изради регионалних ОУМ за спровођење правила за расподелу преносног капацитета између зона трговања и управљање загушењима на тржиштима за дан унапред и унутардневним тржиштима из члана 93а став 2. тачка 3) овог закона и достави их на одобрење Агенцији и другим надлежним телима у складу са међународним обавезама и то:

1) методологије за заједнички прорачун преносних капацитета између зона трговања;

2) одлуку о увођењу прорачуна преносних капацитета између зона трговања заснован на токовима снага;

3) методологије за координисани редиспечинг и контратрговину;

4) заменске процедуре;

5) комплементарне регионалне аукције за доделу преносних капацитета између зона трговања;

6) поделу трошкова у случају редиспечинга и контратрговине.

Оператор преносног система је дужан да учествује заједно са операторима преносног система из одговарајућег региона у изради регионалних одредаба, услова или методологија за спровођење правила за расподелу преносног капацитета између зона трговања на дугорочним тржиштима из члана 93а став 2. тачка 1) овог закона и достави их на одобрење Агенцији и другим надлежним телима у складу са међународним обавезама и то:

1) за израду методологија прорачуна преносног капацитета између зона трговања;

2) за израду методологија за разлагање преносног капацитета између зона трговања;

3) за израду регионалног концепта доделе права на коришћење преносних капацитета између зона трговања;

- 4) за успостављање заменских процедура;
- 5) регионалних услова за хармонизовану спровођење доделе права на коришћење преносних капацитета између зона трговања, укључујући и регионална правила за накнаду која се плаћа у том случају;
- 6) услова за регионалну платформу за доделу права на коришћење преносних капацитета између зона трговања.

Оператор преносног система је дужан да учествује заједно са операторима преносног система из одговарајућег региона у изради регионалних ОУМ за спровођење правила за балансу електричну енергију из члана 93а став 2. тачка 2) овог закона и достави их на одобрење Агенцији и другим надлежним телима у складу са међународним обавезама и то:

- 1) заједничка правила за размену и набавку балансне резерве у случају да оператор преносног система размењује балансни капацитет са суседним операторима преносног система;
- 2) методологије за израчунавање вероватноће расположивости преносног капацитета између зона трговања након временског затварања унутардневног тржишта електричне енергије између зона трговања;
- 3) примене модела оператор преносног система - пружалац балансне резерве;
- 4) методологија за прорачун преносног капацитета између зона трговања за сваки регион прорачуна капацитета;
- 5) усклађена методологија за процес доделе преносног капацитета између зона трговања за размену балансне резерве или њено дељење;
- 6) принципа за развој алгорита који се користи у поступку балансирања.

Оператор преносног система је дужан да учествује заједно са операторима преносног система из одговарајућег региона у изради регионалних ОУМ за спровођење правила за рад међусобно повезаних система за пренос електричне енергије из члана 93а став 2. тачка 4) овог закона и достави их на одобрење Агенцији и другим надлежним телима у складу са међународним обавезама и то:

- 1) заједничких правила о регионалној координацији оперативне сигурности за сваки регион за прорачун капацитета;
- 2) методологије и услове укључене у оперативне споразуме контролног блока у коме се налази контролна област оператора преносног система у Републици Србији у вези са:
 - (1) ограничењем промене снаге за излазну активну снагу,
 - (2) координационим мерама са циљем смањења регулационе грешке контролних области,
 - (3) мерама за смањење регулационе грешке контролних области захтевањем промена у производњи или потрошњи активне снаге производних модула и постројења купаца,
 - (4) правилима за прорачун резерве за поновно успостављање фреквенције;
- 3) мера ублажавања за контролни блок у коме се налази оператор преносног система;
- 4) заједничког предлога за одређивање контролног блока.

Мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР

Члан 183к

Агенција, оператор система и Немо су дужни да узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР под условом:

- 1) да се донета акта односе на њих, а у вези са решавањем питања у ситуацијама које утичу и на регулаторна тела, операторе система и Немо из најмање једне државе чланице Европске уније са којима се граничи Република Србија;
- 2) да је надлежност АЦЕР за решавања таквих питања утврђена одлуком Министарског савета Енергетске заједнице, у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.”

Питања из става 1. овог члана могу се односити на:

- 1) захтеве за информације;
- 2) одлуке о одобравању одредаба, услова или методологија у вези са новим или изменама и допунама паневропских ОУМ, укључујући и случај када није постигнут договор између релевантних националних регулаторних тела;
- 3) прилагођавања конфигурације региона за прорачун капацитета;
- 4) прилагођавање конфигурације региона за рад система;
- 5) надлежности регионалног координационог центра у вези региона за прорачун капацитета и региона за рад система;
- 6) неусаглашености од стране регионалног координационог тела;
- 7) изузећа нових интерконектора;
- 8) одступања од минималне вредности за доделу преносних капацитета између зона трговања, у случају да се Агенција или било које друго регулаторно тело у истом региону за прорачун капацитета не слаже са захтевом за одступање.”

Агенција, оператор система и Немо су дужни да узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке Регулаторног одбора Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице које доноси у вези са питањима из става 2. овог члана, ако се та акта односе само на придружене стране Енергетске заједнице.

Члан 87.

У члану 186. став 3. мења се и гласи:

„Снабдевање крајњих купаца електричном енергијом може да обавља и произвођач на основу уговора о откупу електричне енергије са физичком испоруком.

После става 3. додају се ст. 4., 5. и 6. који гласе:

Крајњи купац је дужан да ангажује снабдевача који посредује у реализацији уговора из става 3. овог члана и да му плати провизију за ту услугу, уколико произвођач не поседује лиценцу за снабдевање електричном енергијом

Крајњи купац има право на потпуно снабдевање од снабдевача из става 4. овог члана за недостајуће количине електричне енергије које не може обезбедити кроз уговор из става 3. овог члана.

У циљу заштите од ризика промене цене електричне енергије на тржишту, крајњи купац и произвођач могу да закључе финансијски уговор без физичке испоруке”.

Члан 88.

У члану 189. после става 3. додаје се став 4. који гласи:

„Уговор из става 2. тачка 1) овог члана крајњи купац је дужан да достави оператору система.”.

Члан 89.

После члана 189. додају се називи чланова и чл. 189а и 189б који гласе:

„Уговор са променљивом ценом електричне енергије

Члан 189а

Крајњи купац који има уграђено напредно бројило на мерном месту, може закључити уговор са променљивом ценом електричне енергије са снабдевачем који снабдева више од 200.000 крајњих купаца.

Снабдевач је дужан да учини доступним крајњем купцу све информације о условима, могућностима, трошковима и ризицима из уговора из става 1. овога члана.

У случају да крајњи купац нема уграђено напредно бројило може поднети захтев оператору система за уградњу напредног бројила у складу са чланом 138а овог закона.

Агенција прати развој тржишта и процењује ризике из уговора из става 1. овога члана и решава случајеве злоупотребе.

Агенција прати ефекте уговора из става 1. овог члана, укључујући понуде на тржишту и утицај на рачуне крајњих купаца, а посебно промене цена и сачињава годишњи извештај који објављује на интернет страници.

Уговор о агрегирању

Члан 189б.

Крајњи купац који испуњава техничке и друге услове у складу са правилима којима се уређује рад система и правилима којима се уређује рад тржишта електричне енергије, може закључити уговор о агрегирању са агрегатором независно од постојећег уговора о снабдевању електричном енергијом, у складу са чланом 197. овог закона.

Испуњеност техничких и других услова из става 1. овог члана потврђује оператор система.

Крајњем купцу није потребна сагласност снабдевача за закључење уговора о агрегирању са независним агрегатором.

Пре закључења уговора о агрегирању из става 1. овог члана агрегатор је дужан да информира крајњег купца о условима уговора.

Агрегатор и оператори система су дужни бесплатно, најмање једном у обрачунском периоду, ако то крајњи купац захтева, да омогуће приступ релевантним подацима и информацијама о испорученој електричној енергији на мерном месту.

Снабдевач крајњем купцу са којим има закључен уговор о снабдевању не може наметнути дискриминаторне техничке и административне захтеве, процедуре или накнаде због тога што је закључио уговор о агрегирању са независним агрегатором.”.

Члан 90.

У члану 190. став 1. мења се и гласе:

„Снабдевање електричном енергијом домаћинстава, малих купаца и традиционалних цркава и верских заједница, дефинисаних законом којим се уређује правни положај цркава и верских заједница, као јавна услуга (у даљем тексту: гарантовано снабдевање) обавља снабдевач, кога одреди Влада у складу са овим законом (у даљем тексту: гарантовани снабдевач).”

У члану 190. после става 2. додају се нови ст. 3. и 4. који гласе:

„Гарантовани снабдевач је дужан да сваке године до 30. априла утврди листу крајњих купаца који испуњавају услове за малог купца.

У случају да крајњи купац, кога снабдева гарантовани снабдевач, престане да испуњава услове за стицање статуса малог купца гарантовани снабдевач дужан је да са њим раскине уговор до 1. јуна текуће године.”

Досадашњи став 3. који постаје став 5. мења се и гласи:

„Гарантовано снабдевање по аутоматизму се остварује без захтева крајњег купца и почиње престанком уговора о снабдевању са ранијим снабдевачем, за купце који имају право на гарантовано снабдевање, а на основу обавештења које оператор система доставља гарантованом снабдевачу, осим у случају раскида уговора о снабдевању због неизвршења уговорних обавеза.”

Досадашњи ст. 3-8. постају ст. 5-10.

Члан 91.

У члану 195. став 1. после тачке 1) додаје се тачка 1а) која гласи:

„1а) понуди поштене и транспарентне опште услове, јасне и недвосмислене, који омогућавају остваривање заштите права купаца, као и заштиту купаца од непоштених или обмањујућих метода продаје;”

Тачка 2) мења се и гласи:

„2) објави опште услове понуде за закључење уговора, односно да купца обавести на пригодан начин о понуђеним условима, с тим да се та обавеза односи и за случај закључења уговора преко посредника, као и да обезбеди да та понуда нарочито садржи:

- (1) пословно име и адресу снабдевача,
- (2) врсту и квалитет услуга које се могу посебно уговорити,
- (3) начин на који се могу добити најновије информације о ценама и трошковима везаним уз производ или услугу,
- (4) трајање уговора, услове за продужење и престанак уговора и услове под којима се уговор не може продужити, као и начин уређивања међусобних односа у случају престанка уговора,
- (5) обавештење крајњем купцу о свакој намери измене уговорних услова те о њиховом праву на раскид уговора,
- (6) пенале, компензације, рефундације и друга средства у случају да снабдевач не испуни уговорени ниво квалитета комерцијалних услуга снабдевача, као и мерама које снабдевач може предузети за извршавање доспелих обавеза,
- (7) начин и поступак решавања приговора купца, односно поступак вансудског решавања спорова, при чему је снабдевач обавезан да тај поступак учини једноставним, јефтиним, ефикасним и транспарентним;”

Тачка 5) мења се и гласи:

„5) обавести крајњег купца, на транспарентан и разумљив начин, о свакој промени цене, разлозима и обиму промене цене, измени методологија за одређивање цена, односно општих услова уговора, најкасније у року од 14 дана, односно у року од 30 дана за купца из категорије домаћинство пре почетка примене нових цена, односно примене нове методологије, с тим да купац има право на раскид уговора о снабдевању, ако не прихвати промену цене и измењене услове;”.

После тачке 7) додаје се тачка 7а) која гласи:

„7а) купце из категорије домаћинство, пре обуставе, обавести о алтернативним мерама као што су плаћање унапред, енергетске консултантске услуге, алтернативне планове плаћања, савете о управљању дугом или изузећа од искључења и не представљају додатни трошак за купце који се суочавају са обуставом испоруке;”.

У тачки 17) тачка запета се замењују тачком.

После тачке 17) додају се тач. 18) и 19) које гласе:

„18) обезбеди да крајњи купци могу да раскину уговор ако не прихвате нове услове из уговора или промену цене о којој их је обавестио снабдевач;

19) обезбеди крајњим купцима који имају уговор са независним агрегаторима да немају трошкове, односно казне и друга недозвољена уговорна ограничења од стране њихових снабдевача.”.

Члан 92.

Назив члана и члан 197. мењају се и гласе:

„Промена и колективна промена снабдевача и агрегатора

Члан 197.

Пре промене снабдевача, купац и снабдевач који га је до тада снабдевао дужни су да регулишу међусобне финансијске обавезе.

Поступак промене снабдевача електричном енергијом је бесплатан за купца и не може трајати дуже од 21 дан од дана пријема захтева купца.

Изузетно од става 2. овог члана, снабдевач или агрегатор може наплатити крајњем купцу накнаду за раскид уговора када крајњи купац једнострано раскине уговор о снабдевању електричном енергијом или уговор о агрегирању на одређено време и са фиксним ценама пре истека важности уговора, под условом да су такве накнаде део уговора који је крајњи купац добровољно закључио и да је купац упознат са тим накнадама пре закључења уговора, као и да захтев за раскид уговора није наступио као последица неизвршавања или значајнијег умањења квалитета и обима испоручене електричне енергије.

Накнада из става 3. овог члана је пропорционална и не може да буде већа од губитка који сноси снабдевач или агрегатор, због раскида уговора од стране крајњег купца, укључујући трошкове инвестиције или услуге која је већ пружена купцу као део уговора.

У случају спора око висине потраживања од стране снабдевача или агрегатора, Агенција поступа у складу са чланом 54. став 3. тачка 1) овог закона.

Купци из категорије домаћинство имају право да учествују у колективним шемама промене снабдевача, без регулаторних или административних препрека за колективну промену, истовремено обезбеђујући оквир који осигурава највећу могућу заштиту.

Агенција доноси правила којима се уређују услови и поступак промене и колективне промене снабдевача и агрегатора, у случају када крајњи купац има закључен уговор о потпуном снабдевању.

Правила из става 7. овог члана садрже нарочито:

- 1) услове за промену и поступак промене снабдевача и агрегатора;
- 2) услове за колективну промену снабдевача;
- 3) обавезе снабдевача и агрегатора чији уговор престаје;
- 4) обавезе новог снабдевача и новог агрегатора;
- 5) обавезе оператора преносног, односно дистрибутивног система електричне енергије;
- 6) права и обавезе купца, снабдевача, агрегатора и оператора система у случају пресељења купца;
- 7) рокове за поступање учесника у поступку;
- 8) друга питања од значаја за промену снабдевача и агрегатора.”.

Члан 93.

После члана 197. додају се називи чланова и чл. 197а и 197б који гласе:

„Обрачунски период

Члан 197а

Оператор система је дужан да читавање бројила електричне енергије врши у складу са овим законом и прописима донетим на основу овог закона, при чему:

- 1) обрачун се издаје на основу стварне потрошње најмање једном годишње;
- 2) ако крајњи купац нема уграђено бројило које оператору омогућава читавање на даљину, или ако код крајњег купца није омогућено читавање на даљину, информације о обрачуну засноване на стварној потрошњи стављају се на располагање крајњем купцу најмање сваких шест месеци, или свака три месеца на захтев;
- 3) ако крајњи купац нема уграђено бројило које оператору омогућава читавање на даљину, или ако код крајњег купца није омогућено читавање на даљину, обавезе из тач. 1) и 2) овог члана могу да се испуне уз помоћ система редовног самоочитавања од стране крајњег купца, при чему крајњи купац обавештава оператора о очитаном стању бројила, а оператор система има право провере достављених података од стране крајњег купца. Обрачун или информације о обрачуну могу се заснивати на процењеној потрошњи или паушалном износу само ако крајњи купац не достави резултате читања бројила за одређено обрачунско раздобље;
- 4) ако крајњи купац има бројило које оператору омогућава читавање на даљину, тачне информације о обрачуну засноване на стварној потрошњи пружају се барем једном месечно, при чему те информације такође могу бити доступне путем интернета и ажурирају се онолико често колико то омогућавају коришћени уређаји и системи за мерење.

Апликација за поређење цена електричне енергије

Члан 197б

Купци из категорије домаћинство и мали купци са очекиваном годишњом потрошњом испод од 100.000 kWh, имају право на бесплатан приступ апликацији за поређење понуда снабдевача, укључујући понуде за уговоре са променљивом ценом електричне енергије.

Купци из става 1. овог члана морају бити информисани о доступности апликације за поређење преко рачуна за електричну енергију или на неки други начин.

Апликација за поређење мора да испуњава најмање следеће захтеве:

- 1) да покрива цело тржиште електричне енергије у Републици Србији ;
- 2) да је независна од учесника на тржишту и осигурава да енергетски субјекти имају једнак третман у резултатима претраживања;
- 3) да јасно приказују податке о власнику апликације, податке о физичком или правном лицу које користи и управља апликацијом и о начину финасирања апликације;
- 4) да поставља јасне и објективне критеријуме на којима се поређења заснивају, укључујући услуге, као и да их објави;
- 5) да користи једноставан и недвосмислен језик;
- 6) да пружа тачне и ажурне информације, наводећи и време последњег ажурирања;
- 7) да је доступна особама са инвалидитетом;
- 8) да обезбеђује ефикасну процедуру за пријављивање нетачних информација о објављеним понудама;
- 9) да врши поређења, ограничавајући тражене личне податке на оно што је неопходно за поређење.

Апликација може да укључи и упоредне критеријуме који се односе на природу услуга које нуде снабдевачи.

Апликацијом из става 1. овог члана могу управљати привредна друштва, органи јавне власти и јавно тело.

Агенција је дужна да изради апликацију за поређење која покрива цело тржиште електричне енергије у Републици Србији и обезбеди да апликација испуњава захтеве из става 3. овог члана.

Апликација из става 6. овог члана не подлаже издавању ознаке поверења.

Снабдевачи су дужни да на захтев Агенције, у року од осам дана, доставе све податке потребне за пружање тачних и ажурних информација о ценама и моделима снабдевања купаца.

У случају нових цена и модела, снабдевачи су дужни да обавесте Агенцију најкасније у року од осам дана од дана њиховог увођења.

Ако снабдевач достави податке који нису упоредиви са осталим моделима снабдевања и понудама, Агенција неће тај модел снабдевања или понуду укључити у апликацију за поређење.”.

Члан 94.

У члану 198. став 1. тачка 5) мења се и гласи:

„5) потрошња електричне енергије преко мерног уређаја на коме су оштећене или недостају пломбе оператора система и/или на коме је крајњи купац оштетио жиг прописан законом о метрологији, уз услов да орган надлежан за послове метрологије, по спроведеној метролошкој експертизи, утврди да резултати мерења предметним мерним уређајем нису у оквиру прописаних граница највеће дозвољене грешке.”

Члан 95.

У члану 199. став 4. мења се и гласи:

„Сумњу у исправност мерног уређаја може да искаже купац или заинтересована страна, у складу са прописима којим се уређује област метрологије.”

Став 9. мења се и гласи:

„У случају да је контрола вршена без присуства купца, односно заинтересоване стране или је присутно лице одбило да потпише записник, на месту контроле оставља се обавештење са роком и адресом где може преузети записник или се записник доставља на други начин у складу са законом.”

Члан 96.

У члану 202. став 8. тачка на крају реченице замењује се запетом и додају се речи: „уз обавезно присуство купца.”

Члан 97.

У члану 204. после става 1. додаје се нови став 2. који гласи:

„У случају искључења објекта крајњег купца или произвођача са система у складу са ставом 1. тачка 4) овог члана, оператор система је дужан да 15 дана пре искључења достави обавештење крајњем купцу или произвођачу.”

Досадашњи ст. 2. постаје став 3.

У досадашњем ставу 3. који постаје став 4. речи: „став 2.” замењују се речима: „ст. 7. и 9.”

После става 3. који постаје став 4. додаје се став 5. који гласи:

„У случају обуставе испоруке електричне енергије из члана 201. став 1. овог закона, уговор о снабдевању престаје уколико је обустава трајала дуже од једне године, независно од тога да ли је објекат крајњег купца искључен, уз обавезу снабдевача да крајњег купца обавести 15 дана унапред о року када истиче годину дана од обуставе испоруке уз упозорење да ће након истека тог рока престати уговор о снабдевању.”

Члан 98.

У члану 206. став 1. тачка 4) мења се и гласи:

„4) у случају примене мера из чл. 11ж, 11з и 11и овог закона.”

Члан 99.

У члану 207. став 2. после речи: „судском” додају се речи: „и вансудском”.

После става 2. додају се ст. 3 - 5. који гласе:

„Енергетски субјекти су дужни да пре закључења уговора о пружању услуга обавесте купца из категорије домаћинство о постојању могућности вансудског решавања спорова.

Енергетски субјекти су дужни да учествују у вансудском решавању спорова купаца из категорије домаћинство, пред телом за вансудско решавање потрошачких спорова уписаним у Листу тела за вансудско решавање потрошачких спорова у складу са законом којим се уређује заштита потрошача.

Купац из категорије домаћинство може покренути судски или вансудски поступак решавања спора тек након пријема одговора, односно одлуке снабдевача по изјављеном приговору у складу са законом којим се уређује заштита потрошача и законом којим се уређује општи управни поступак.”.

Члан 100.

Назив члана и члан 210б мења се и гласи:

„Власништво на објектима за складиштење електричне енергије

Члан 210б

Оператори система електричне енергије не могу да поседују, развијају или управљају објектима за складиштење електричне енергије.

Изузетно од става 1. овог члана, оператори система могу да поседују, развијају или управљају објектима за складиштење енергије, ако су објекти за складиштење електричне енергије саставни делови мреже о чему сагласност даје Агенција, или када су испуњени сви следећи услови:

1) да након спроведеног отвореног, транспарентног и недискриминаторног тендерског поступка, који је подложен преиспитивању и одобрењу од стране Агенције, а који спроводе оператори система, није изабрана друга страна, која поседује, развија, управља објектима, или која није могла пружити услуге дефинисане тендерском документацијом по разумној цени и благовремено;

2) да су оператори система претходно прибавили сагласност Агенције на услове тендерског поступка из тачке 1) овог става;

3) да су објекти за складиштење електричне енергије неопходни да би оператори система могли испунити своје обавезе у складу са овим законом, укључујући нефреквентне помоћне услуге и да се ови објекти не користе за куповину или продају електричне енергије на тржиштима електричне енергије.

Агенција може да пружи помоћ операторима система да обезбеде поштену тендерску процедуру давањем упутстава или смерница.

Агенција сваких пет година спроводи јавне консултације о постојећим објектима за складиштење енергије како би проценила потенцијалну доступност и интересовање друге стране за улагање у такве објекте.

Када јавне консултације из става 4. овог члана, покажу да је друга страна у могућности да поседује, развија, управља објектима за складиштење на исплатив начин, Агенција обавештава операторе система да су дужни да обуставе активности на планирању, развоју и изградњи складишта у року од 18 месеци.

У случају из става 5. овог члана Агенција је дужна да операторима система призна уложена средства у складу са методологијом за одређивање цене приступа систему.”.

Члан 101.

Назив члана и члан 210в мења се и гласи:

„Управљање потрошњом путем агрегирања

Члан 210в

Крајњи купац који има могућност пружања услуге управљања потрошњом може као учесник на тржишту електричне енергије или путем агрегирања равноправно да учествује на одговарајућим тржиштима електричне енергије из члана 168. овог закона.

Оператори система приликом набавке помоћних услуга равноправно третирају учеснике на тржишту који се баве агрегирањем у управљању потрошњом у складу са чл. 109. и 136. овог закона.

Агрегатор може учествовати на свим тржиштима електричне енергије у складу са правилима којима се уређује рад тих тржишта, без сагласности других учесника на тржишту.

Агрегатор је финансијски одговоран за одступање који проузрокује у систему и дужан је да уреди своју балансну одговорност у складу са законом.

Крајњи купац који је закључио уговор са независним агрегатором, не може бити изложен од стране снабдевача неоправданим плаћањима, казнама или другим неоправданим уговорним ограничењима.

Правила и процедуре за размену података између учесника на тржишту који се баве агрегирањем и других енергетских субјаката у области електричне енергије морају бити недискриминаторна и транспарентна и обезбеђивати лак приступ подацима уз заштиту комерцијално осетљивих информација и личних података крајњих купаца.

Крајњи купац који самостално или преко независног агрегатора учествују у управљању потрошњом дужан је да изврши финансијско поравнање са својим снабдевачем или балансно одговорним странама који су директно погођени активирањем управљања потрошњом, у складу са Правилима о раду тржишта.

Надокнада из става 7. овог члана не може бити препрека за улазак на тржиште агрегатора нити реметити флексибилност и ограничена је на покривање трошкова које су претрпели снабдевачи крајњих купаца или балансно одговорне стране снабдевача током активирања управљања потрошњом.

Начин утврђивања надокнаде из става 7. овог члана уређује се Правилима о раду тржишта електричне енергије узимајући у обзир добит коју независни агрегатори доносе другим учесницима на тржишту и у том случају се од агрегатора или купаца може захтевати да допринесу таквој надокнади, али само онда и у мери у којој добит за све снабдеваче, купце и њихове балансно одговорне стране не превазилазе настале директне трошкове.

Правилима о раду тржишта уређују се и технички услови за учешће у управљању потрошњом на свим тржиштима електричне енергије, а на основу техничких карактеристика тих тржишта и могућности управљања потрошњом.”.

Члан 102.

После члана 210в додају се називи чланова и чл. 210г, 210д, 210ђ и 210е који гласе:

„Активни купац

Члан 210г

Крајњи купци имају право да делују као активни купци и да не буду изложени несразмерним или дискриминаторним техничким захтевима, административним захтевима, процедурама и накнадама, као и накнадама за приступ систему које не одражавају стварне трошкове.

Активни купац из става 1. овог члана има право да:

- 1) учествује на тржишту електричне енергије директно или путем агрегирања;
- 2) продаје сопствену произведену електричну енергију укључујући и путем уговора о откупу електричне енергије;
- 3) користи сопствену производњу искључиво за своје потребе;
- 4) учествује у услугама флексибилности и шемама енергетске ефикасности;
- 5) повери трећој страни изградњу, без обзира да ли је трећа страна власник или не управљање објектима, укључујући постављање, управљање и одржавање као и управљање подацима, с тим да се трећа страна не може сматрати активним купцем.

Активни купац подлеже тарифним ставовима утврђеним методологијом за одређивање цене приступа преносном и дистрибутивном систему, а који одражавају трошкове који су транспарентни и недискриминаторни, при чему се посебно обрачунава електрична енергија која се предаје у мрежу, односно преузима из мреже, чиме се обезбеђује одговарајући и уравнотежен допринос расподели укупних трошкова система.

Активни купац је финансијски одговоран за одступање које проузрокује у систему и дужан је да уреди своју балансну одговорност у складу са овим законом у оба смера испоруке.

У случају да се обрачун електричне енергије крајњем купцу не врши у складу са ставом 3. овог члана, крајњи купац може да задржи постојећи начин обрачуна или да одабере начин обрачуна из става 3. овог члана.

Активни купац који поседује објекат за складиштење енергије:

- 1) има право на прикључење на мрежу у разумном року у складу са овим законом и прописом из члана 214. овог закона;
- 2) не подлеже двоструким накнадама, укључујући тарифне ставове за приступ мрежи, за ускладиштену електричну енергију која остаје у његовим објектима или када пружају услуге флексибилности операторима система;
- 3) не подлежу несразмерним захтевима или накнадама за лиценцирање;
- 4) може да пружа више услуга истовремено, ако је то технички изводљиво.

Активни купац је дужан да обезбеди мерни уређај за електрану и складиште електричне енергије у складу са правилима о раду преносног, односно дистрибутивног система.

На поступак прикључења електране активног купца која користи варијабилне обновљиве изворе енергије и која, у смислу мрежних правила којим се уређује прикључење производних јединица, спада у производни модул типа Ц и Д, примењују се одредбе закона којим се уређује коришћење обновљивих извора енергије о одлагању прикључења електрана које користе варијабилне обновљиве изворе енергије,

укључујући и одредбе на основу којих се такве електране изузимају од одлагања прикључења.

Члан 210д

Оператор система води евиденцију активних купаца.

Оператор система на захтев крајњег купца врши упис у евиденцију активног купца ако:

1) крајњи купац у захтеву наведе којим активностима из члана 2. став 1. тачка 3) овог закона планира да се бави и да докаже да ниједна од активности из тог члана не представља његову комерцијалну или професионалну делатност;

2) наведе да ли и које треће лице гради и управља електраном и/или складиштем електричне енергије у име и за рачун активног купца.

У случају да активни купац планира да изгради електрану и/или складиште електричне енергије, оператор система је дужан да утврди да производња и складиште електричне енергије се одвијају у одређеним границама и то да су електрана и/или складиште повезани на унутрашње инсталације објекта са или без могућности да вишак електричне енергије испоруче у систем.

Оператор брише из евиденције активног купца уколико престане да испуњава један или више услова или ако не испуњава обавезе у складу са законом.

Одлука о одбијању захтева за упис у евиденцију из става 2. овог члана, као и одлука о брисању из евиденције из става 4. овог члана доноси се у форми решења против кога је допуштена жалба Министарству.

Енергетска заједница грађана

Члан 210ђ

Учешће у енергетској заједници грађана отворено је и добровољно у складу са законом.

Члан енергетске заједнице грађана може бити физичко лице, јединица локалне самоуправе, предузетник, микропредузеће или мало предузеће чије је место становања, пословно седиште или локација пословног простора на подручју јединице локалне самоуправе у којој је седиште енергетске заједнице грађана.

Члан енергетске заједнице грађана може напустити енергетску заједницу.

Члан енергетске заједнице грађана има права и обавезе као крајњи купац електричне енергије у складу са законом.

Оператор дистрибутивног система дужан је да води јавно доступну евиденцију о енергетским заједницама грађана и обрачунским мерним местима која су укључена у енергетску заједницу грађана.

Оператор дистрибутивног система на захтев енергетске заједнице грађана врши упис у евиденцију из става 5. овог члана у року од 30 дана од дана подношења захтева, ако је:

1) заједница основана као непрофитно правно лице чији чланови се налазе на подручју исте јединице локалне самоуправе;

2) чланови енергетске заједнице нису енергетски субјекти којима је енергетска делатност претежна или основна делатност;

3) заједница прописала да је учешће у њој добровољно и отворено;
 4) у оснивачком акту наведено којим делатностима из члана 2. став 1. тачка 35) овог закона планира да се бави;

5) испуњавају све услове за стицање статуса енергетске заједнице грађана у складу са овим законом и актом из члана 214. овог закона.

Оператор дистрибутивног система брише из евиденције енергетску заједницу грађана уколико престане да испуњава један или више услова или ако не испуњава обавезе у складу са законом.

Одлука о одбијању захтева за упис у евиденцију из става 6. овог члана, као и одлука о брисању из евиденције из става 7. овог члана доноси се у форми решења против кога је допуштена жалба Министарству.

Оператор дистрибутивног система сарађује са енергетским заједницама грађана како би обезбедили испоруку електричне енергије, уз сагласност Агенције и има право на накнаду у вези расподеле електричне енергије између чланова енергетске заједнице грађана, као врсту нестандартне услуге.

Енергетска заједница грађана има:

1) право да учествује на тржишту електричне енергије било директно или путем агрегирања на недискриминаторни начин;

2) права и обавезе у складу са улогама на тржишту, као што су права и обавезе крајњих купаца, произвођача, снабдевача, или агрегатора на недискриминаторан и пропорционалан начин;

3) права и обавезе као активни купац у погледу потрошње електричне енергије коју сам произведе у складу са чланом 210г став 3. овог закона;

4) право да у оквиру енергетске заједнице грађана организује расподелу електричне енергије коју производе у објектима за производњу који су у власништву енергетске заједнице грађана уз испуњење услова из члана 214. овог закона.

Енергетска заједница грађана је дужна да уреди балансну одговорност у складу са чланом 171. овог закона.

Обавезе оператора дистрибутивног система, снабдевача и енергетске заједнице грађана

Члан 210е

Енергетска заједница грађана:

1) доставља оператору дистрибутивног система план расподеле произведене електричне енергије између својих чланова уколико планира да користи за своје потребе произведену електричну енергију у електрани;

2) од чланова енергетске заједнице наплаћује заједничке трошкове.

Оператор дистрибутивног система:

1) преузима електричну енергију коју енергетска заједница испоручи у систем;

2) читава бројила и обрачунава накнаду за приступ систему свим члановима заједнице за сву преузету електричну енергију;

3) доставља снабдевачу чланова заједнице податке о преузетој електричној енергији из система сваког члана заједнице, расподељеној електричној енергији између чланова коју је заједница произвела и испоручила у систем, као и податке о обрачунатој накнади за приступ систему.

Снабдевач:

1) објављује на интернет страници модел уговора о потпуном снабдевању са члановима енергетске заједнице са моделом обрачуна вишка произведене електричне енергије у електрани заједнице;

2) уређује балансну одговорност за електрану енергетске заједнице грађана само уколико произведена електрична енергије служи за задовољење потреба чланова заједнице.

Одредбе овог члана и члана 210ђ овог закона сходно се примењују и на заједнице обновљивих извора енергије у смислу закона о коришћењу обновљивих извора енергије.”.

Члан 103.

Назив чланова и чл. 211-213. бришу се.

Члан 104.

Члан 214. мења се и гласи:

„Члан 214.

Влада ближе прописује услове испоруке и снабдевања крајњих купаца електричном енергијом, којима се ближе уређују:

1) услови издавања одобрења за прикључење на преносни, односно дистрибутивни систем, услови за промену техничких услова на месту прикључења и одобрена снага;

2) услови, важење, начин и рокови израде студије прикључења на преносни и дистрибутивни систем;

3) банкарска гаранција за изградњу објекта који се прикључују на преносни систем односно дистрибутивни систем укључујући њену садржину, рок за достављање, њено трајање, услове наплате, враћање и друга питања;

4) садржина уговора о изградњи недостајуће инфраструктуре;

5) садржина уговора о прикључењу;

6) садржина уговора о прикључењу са заједничким прикључком и расподела трошкова изградње заједничког прикључка;

7) садржина акта о прикључењу;

8) услови и начин прикључења објекта из члана 140. ст. 7 - 9. овог закона;

9) начин и поступак утврђивања листе крајњих купаца који испуњавају услове за малог купца;

10) место разграничења одговорности за испоручену електричну енергију између енергетског субјекта и купца, односно произвођача;

11) услови за закључење и садржина уговора о снабдевању;

12) услови за закључење и садржина уговора о агрегирању;

13) услови за закључење и садржина уговора са променљивом ценом електричне енергије;

14) услови за оснивање енергетске заједнице грађана и расподелу енергије између чланова;

15) услови за закључење и садржина уговора о оснивању енергетске заједнице грађана;

16) услови и поступак обуставе испоруке или преузимања електричне енергије крајњим купцима или произвођачима као и енергетски угроженим купцима;

17) права и обавезе оператора преносног, односно дистрибутивног система, снабдевача и крајњег купца;

18) врста објеката по намени којима се не може обуставити испорука електричне енергије за случај не извршавања обавеза за испоручену електричну енергију и у другим случајевима;

19) услови и начин искључења објекта крајњег купца или произвођача са система, права крајњих купаца или произвођача;

20) начин обавештавања крајњег купца или произвођача;

21) обрачунски период у складу са чланом 197а овог закона и обавезан садржај рачуна за наплату испоручене електричне енергије;

22) поступак, начин и рокови за остваривање права крајњег купца на накнаду због одступања од прописаног квалитета испоруке, односно снабдевања електричном енергијом;

23) друга питања у складу са законом.”.

Члан 105.

Члан 217. мења се и гласи:

„Члан 217.

Електроенергетски објекти усклађују се са објектима у изградњи саобраћајне, енергетске и комуналне инфраструктуре, објектима за потребе одбране земље, водопривредним објектима, објектима за заштиту од елементарних непогода и другим објектима који се у смислу закона о експропријацији сматрају објектима од општег интереса, а који се, због природних или других карактеристика, не могу градити на другој локацији, као и у случају изградње објеката и извођења радова на експлоатацији рудног блага.

Усклађивање електроенергетских објеката врши се на основу планског документа којим се утврђује плански основ за објекте из става 1. овог члана и утврђеног јавног интереса за експропријацију у складу са законом.

Усклађивање обухвата радове на адаптацији, реконструкцији и изградњи енергетског објекта, односно појединачног стуба на линијској инфраструктури, као и радови на изградњи нове трасе, у складу са законом који уређује планирање и изградња.

Усклађивање дистрибутивног енергетског објекта се може извршити и на захтев правног или физичког лица, уколико постоје технички услови.

У случају из ст. 1 и 3. овог члана, трошкове који настану услед усклађивања енергетског објекта, сноси инвеститор објекта чија изградња захтева усклађивање енергетског објекта или подносилац захтева за усклађивање.

Међусобна права и обавезе између инвеститора објекта чија изградња захтева усклађивање енергетског објекта или подносиоца захтева за усклађивање и енергетског субјекта који је власник, односно корисник енергетског објекта чије је усклађивање неопходно, дефинишу се уговором.

Члан 106.

У члану 218. ст. 2. и 3. мењају се и гласе:

„Електроенергетски вод је у функцији од дана стављања под напон о чему одлуку доноси надлежни оператор система.

Оператор преносног система у року не дужем од једне године од дана стављања под напон електроенергетског вода на законом прописан начин обавештава власнике преко чијих непокретности прелази електроенергетски објекат, ради решавања имовинскоправних односа при чему се накнада утврђује у складу са прописом којим се уређује експропријација.”.

Ст. 4. и 5. бришу се.

Досадашњи став 9. који постаје став 7. мења се и гласи:

„Сагласност из става 8. овог члана енергетски субјект издаје у року од 15 дана од дана подношења захтева за издавање сагласности. Захтев се подноси на обрасцу чију садржину уређује енергетски субјект и објављује на свом сајту. Уз захтев инвеститор објекта/радова прилаже елаборат оверен од стране овлашћеног лица у складу са законом.”

Досадашњи ст. 6-16. постају ставови 4-14.

Члан 107.

После члана 218. додају се чл. 218а и 218б који гласе:

„Члан 218а

„У заштитном појасу испод, изнад или поред електроенергетског објекта може се озаконити објекат који је предмет озакоњења, ако објекат није у супротности са планским актом, наменом земљишта, прописима о изградњи објеката, условима прописаним законом или техничким нормативима и другим прописима.

Надлежни оператор система издаје сагласност за објекат који је предмет озакоњења, а који се налази у зони заштите енергетског објекта.

Сагласност из става 2. овог члана издаје се након израде елабората овереног од стране овлашћеног лица у складу са законом којим се уређује планирање и изградња, који инвеститор објекта доставља о свом трошку и којим је доказана испуњеност услова прописаних овим чланом, подзаконским актом којим се уређују технички нормативи за изградњу надземних електроенергетских водова називног напона од 1 kV до 400 kV, законом којим се уређује заштита од нејонизујућег зрачења и подзаконских аката донетих на основу тог закона.

За објекат који је у поступку озакоњења издаје се забрана коришћења објекта ако до завршетка поступка може доћи до угрожавања безбедности лица и имовине, на образложени захтев енергетског субјекта.

Надлежни оператор система дужан је да за објекте у поступку озакоњења у којима може доћи до угрожавања безбедности лица и имовине поднесе образложен захтев за забрану коришћења објекта органу надлежном за поступак озакоњења.”.

Члан 218б

Утврђује се јавни интерес за експропријацију, административни пренос, непотпуну експропријацију и привремено заузеће непокретности ради, реконструкције, адаптације и санације и одржавања електронергетских објеката оператора преносног, односно дистрибутивног система електричне енергије.

Корисник експропријације је оператор преносног система, који обавља делатност преноса и управљања преносним системом електричне енергије, односно оператор

дистрибутивног система који обавља делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом електричне енергије.

Јавни интерес утврђен овим законом траје до завршетка радова на реконструкцији, адаптацији и санацији електронергетских објеката из става 1.

За изградњу нових електроенергетских објеката јавни интерес се утврђује у складу са Законом о експропријацији и траје до добијања употребне дозволе за електроенергетски објекат.

Члан 108.

После члана 265. додаје се члан 265а који гласи:

„Члан 265а

Оператор дистрибутивног система је инвеститор изградње прикључка и гради прикључак на дистрибутивни систем.

На захтев купца или произвођача природног гаса, оператор дистрибутивног система је дужан да изда овлашћење купцу, односно произвођачу, да у име оператора дистрибутивног система сам изгради прикључак о свом трошку.

У случају из става 2. овог члана, купцу, односно произвођачу ће се умањити трошкови прикључења на систем у складу са методологијом за одређивање трошкова прикључења на систем за транспорт и дистрибуцију природног гаса.

За прикључак из става 2. овог члана, прибавља се документација на име оператора дистрибутивног система у складу са законом којим се уређује изградња објеката.”.

Члан 109.

После члана 272. додаје се члан 272а који гласи:

„Члан 272а

Енергетски субјекти који обављају делатност транспорта и управљања транспортним системом за природни гас и дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас дужни су да Министарству достављају:

1) податке о транспортној, односно дистрибутивној мрежи, броју прикључака, планираним и реализованим инвестицијама;

2) податке о цени за приступ транспортном систему, односно дистрибутивном систему, цени нестандартних услуга, цени прикључења, односно цени природног гаса за потребе балансирања система;

3) друге податке.

Министарство ближе прописује рокове, садржај и начин достављања података из става 1. овог члана.”.

Члан 110.

У члану 281. после става 8. додаје се став 9. који гласи:

„Мреже за дистрибуцију природног гаса морају бити уписане у катастар водова, односно инфраструктуре у складу са посебним законом.”.

Члан 111.

У члану 300. после става 2. додају се ст. 3. и 4. који гласе:

„Ако крајњи купац није задовољан одлукама донетим у складу са овим законом по приговорима, рекламацијама, захтевима и жалбама своја права може остварити у судском и вансудском поступку.

Енергетски субјекти су дужни да учествују у вансудском решавању спорова купаца из категорије домаћинство.”.

Члан 112.

Члан 324. мења се и гласи:

„Члан 324.

Енергетски субјекти који обављају енергетске делатности производње деривата нафте; производње биогорива, транспорта нафте нафтоводима; транспорта деривата нафте продуктоводима; транспорта нафте, деривата нафте, биогорива и компримованог и утечњеног природног гаса другим облицима транспорта; складиштење нафте, деривата нафте и биогорива; намешавање биогорива са горивима нафтног порекла, трговине нафтом, дериватима нафте, биогоривима, биотечностима, компримованим природним гасом, утечњеним природним гасом и водоником; трговине моторним и другим горивима на станицама за снабдевање превозних средстава, трговине горивима ван станица за снабдевање превозних средстава, трговине горивима за пловила, дужни су да користе и одржавају енергетске објекте у складу са техничким и другим прописима који се односе на делатност коју обављају, као и условима заштите од пожара и експлозија, заштите животне средине утврђеним законом и другим прописима.

На субјекте који користе сабирно-отпремне и складишне системе нафте на експлоатационим пољима, примењују се одредбе закона којим се уређује рударство, када се ради о објектима из овог става.”

Члан 113.

У члану 345. став 2. речи: „15 дана” замењују се речима: „21 дан”

После става 2. додају се нови ст. 3. и 4. који гласе:

„Оперативне резерве угља из става 2. овог члана, морају да се налазе на депонијама угља које обезбеђује и којима управља енергетски субјект из става 2. овог члана.

У зависности од годишњих хидролошких услова, највише до 10% оперативних резерви из ст. 2. и 3. овог члана, може да се формира и одржава у акумулацијама којима управља енергетски субјект из става 2. овог члана.”.

Досадашњи ст. 3-9. постају ст. 5-11.

Члан 114.

После члана 365. додају се поглавље XIIа, називи чланова и чл. 365а – 365в који гласе:

„XIIa НУКЛЕАРНА ЕНЕРГИЈА

Програм развоја нуклеарне енергије

Члан 365а

У складу са документима и смерницама Међународне агенције за атомску енергију, Влада на предлог Министарства усваја Програм развоја мирнодопске примене нуклеарне енергије (у даљем тексту: Програм нуклеарне енергије).

Програм нуклеарне енергије врши се у три фазе, и то:

- Фаза 1: Испитивање оправданости приступа развоју нуклеарне енергије;
- Фаза 2: Развој Програма нуклеарне енергије;
- Фаза 3: Спровођење Програма нуклеарне енергије.

Фаза 1 обухвата:

1) израду основних докумената потребних за организовани приступ развоју нуклеарног програма, као што су анализе техничко-технолошких, правних, економских, финансијских и других захтева и услова за успостављање нуклеарног програма;

2) анализа могућих организационих структура за реализацију активности везаних за развој нуклеарне енергије;

3) анализа предности и недостатака кадрова за реализацију активности везаних за развој нуклеарне енергије;

4) информисање јавности о резултатима анализа и истраживања, укључујући утицај Програма нуклеарне енергије на економски развој, енергетску сигурност и безбедност и животну средину;

5) друге потребне анализе и истраживања.

Фаза 2 обухвата:

1) утврђивање циљева учешћа Републике Србије у фази спровођења Програма нуклеарне енергије;

2) анализа утицаја спровођења Програма нуклеарне енергије у односу на стратегију из члана 4. овог закона, програм из члана 5. овог закона, Интегрисани национални енергетски и климатски план из члана 8а овог закона, као и на прописе којима се уређују радијациона сигурност и безбедност, нуклеарна сигурност и безбедност и управљања радиоактивним отпадом;

3) израду претходне студије потенцијалне локације;

4) израду анализе опције за билатералну или регионалну сарадњу посебно са државама са већ реализованим програмима за мирнодопску примену нуклеарне енергије;

5) израду Интегрисаног извештаја која ће садржати све анализе, истраживања и студије које су урађене током фазе испитивања оправданости приступа развоју нуклеарне енергије и фазе развоја Програма нуклеарне енергије.

Фаза 2 завршава се усвајањем Стратегије мирнодопске примене нуклеарне енергије у Републици Србији, коју усваја Народна скупштина на предлог Владе.

Стратегија из става 5. овог члана израђује се на основу Интегрисаног извештаја из става 4. тачка 5) овог члана.

Фаза 3 спроводи се ако је то предвиђено Стратегијом из става 6. овог члана и обухватиће реализацију свих потребних активности на пројектовању, изградњи и експлоатацији нуклеарног објекта за производњу електричне енергије.

Под условом из става 7. овог члана, активности које су обухваћене фазом 3, органи надлежни за спровођење фазе 3, као и сва друга питања из области нуклеарне енергије, уредиће се посебним законом.”

Члан 365б

Стручне и извршне послове који се односе на Фазу 1, као и Фазу 2 врши Министарство.

Министарство обавља следеће послове:

- 1) израђује мапу пута за спровођење Програма нуклеарне енергије;
- 2) припрема анализе, студије и извештаје који су планирани за израду у оквиру Фазе 1 и Фазе 2;
- 3) врши анализу стања и капацитета преносне и дистрибутивне мреже, историјске поузданости преносне и дистрибутивне мреже, као и плана њиховог развоја, у односу на потенцијалну изградњу нуклеарног објекта за производњу електричне енергије и његовог прикључења, као и процену утицаја изградње нуклеарног објекта за производњу електричне енергије на прекограничне капацитете;
- 4) врши анализу тренутног стања у оквиру научних, техничких и других области које су важне за спровођење Програма нуклеарне енергије и утврђује потребне мере за њихово унапређење у циљу његовог ефикасног спровођења;
- 5) утврђује план стручних кадрова који су потребни власнику/оператору нуклеарног постројења, као и за независни државни орган за имплементацију Програма нуклеарне енергије за успешно спровођење и успостављање Програма нуклеарне енергије;
- 6) у сарадњи са надлежним органима и организацијама врши промоцију и унапређење развоја мирнодопске примене нуклеарне енергије у Републици Србији;
- 7) пружа подршку едукацији и правилном информисању јавног мњења о Програму нуклеарне енергије;
- 8) пружа стручну, организациону и другу потребну подршку развоју стручних кадрова у области нуклеарних наука и са њима повезаних научних и стручних дисциплина како би се обезбедила квалификована радна снага која је потребна за спровођење Програма нуклеарне енергије. У сарадњи са министарством надлежним за послове просвете врши анализу образовног система и система за пословно усавршавање и обуке у Републици Србији и другим државама у односу на развој нуклеарног програма, утврђује потребу за специјализованим усавршавањем и обуком за успешно спровођење програма у области нуклеарне сигурности, нуклеарне безбедности, мера нуклеарне безбедности, заштите од јонизујућег зрачења и управљање нуклеарним системима, као и процену капацитета у области научног истраживања у Републици Србији и другим државама која су потребна за успешно спровођење Програма нуклеарне енергије;
- 9) врши анализу потенцијалних локација за изградњу нуклеарног објекта за производњу електричне енергије и помоћних објеката, укључујући сигурносне и безбедносне услове и захтеве, као и захтеве у односу на заштиту животне средине;

- 10) припрема Интегрисани извештај из члана 365а став 4. тачка 5) овог закона;
- 11) припрема текст стратегије из члана 365а став 5. овог закона;
- 12) пружа подршку остваривању међуинституционалних научноистраживачких програма у области мирнодопске примене нуклеарне енергије, као и сарадњу са међународним организацијама;
- 13) успоставља информативни центар за нуклеарну науку и технологију;
- 14) израђује план којим ће се анализирати могућности прикључења различитих грана индустрије, друштвеног и економског живота Програму нуклеарне енергије у Републици Србији;
- 15) обавља друге послове од значаја за реализацију Програма нуклеарне енергије.

Члан 365в

Активности обухваћене Фазом 1 и Фазом 2 из члана 365а овог закона могу се финансирати из буџета Републике Србије и из других извора у складу са законом.”.

Члан 115.

После члана 365в додају се поглавље XIIб, називи чланова и чл. 365г-365н, који гласе:

„XIIб СЕРТИФИКАЦИЈА ИНСТАЛАТЕРА ПОСТРОЈЕЊА КОЈА КОРИСТЕ ОБНОВЉИВЕ ИЗВОРЕ ЕНЕРГИЈЕ

Обавеза сертификације

Члан 365г

Инсталатери малих котлова и пећи на биомасу, топлотних пумпи, фотонапонских постројења, соларних термалних постројења и плитких геотермалних система су дужни да се обуче и сертификакују за извођење радова на тим постројењима.

Извођење радова на постројењима из става 1. овог члана не могу да врше инсталатери који нису сертификовани у складу са овим законом и подзаконским актима донетим на основу овог закона.

Циљ сертификације

Члан 365д

Сертификацијом инсталатера се осигурава да инсталатер поседује сва потребна знања и вештине за инсталацију постројења и пратеће опреме која задовољава потребе купца у погледу поузданости и потребних техничко-економских перформанси система, укључујући квалитет изведених радова, уз поштовање свих прописа и стандарда у области енергетике и еко-означавања.

Обука инсталатера се организује да би се обезбедило континуирано, децентрализовано и једнообразно обучавање инсталатера од стране компетентног пружаоца обуке инсталатера и упознавање инсталатера са новим технологијама опреме и извођења радова.

Принципи обуке инсталатера

Члан 365ђ

Обука инсталатера постројења из члана 365г овог закона се спроводи уз поштовање следећих принципа:

- 1) обука обухвата теоријски и практични део;
- 2) пружалац обуке је дужан да, уз основну обуку, понуди инсталатерима и краће теоријске и практичне курсеве за обнову и усавршавање знања најмање једном годишње, укључујући упознавање са новим технологијама, како би се инсталатерима постројења омогућило континуирано усавршавање и учење;
- 3) обука се окончава демонстрацијом практичне вештине извођења радова на постројењима из члана 365г овог закона, на основу кога се добија потврда о завршеној обуци.

Предуслови за обуку инсталатера

Члан 365е

Програм обуке је намењен инсталатерима са радним искуством, који су прошли или су у процесу следећих обука:

- 1) у случају инсталатера котлова на биомасу и пећи предуслов је: доказ о стручној спреми за водоинсталатера, инсталатера цеви и цевних инсталација, инжењера за системе грејања или техничара за санитарну опрему или опрему за грејања и хлађење;
- 2) у случају инсталатера топлотних пумпи предуслов је: доказ о стручној спреми за водоинсталатера или инжењера за расхладне уређаје и који имају основне вештине електричара и водоинсталатера (сечење цеви, лемљење цевних спојева, спајање цевних спојева, облагање, заптивање прикључака, тестирање цурења у инсталацијама система за грејање и хлађење), као и сертификат А издат у складу са прописима донетим на основу закона којим се уређује заштита ваздуха;
- 3) у случају инсталатера фотонапонских или соларних термалних постројења предуслов је: доказ о стручној спреми за водинсталатера или електричара и да поседује водинсталатерске, електричарске вештине и вештине постављања панела на кровове, укључујући и знање лемљења цевних спојева, лепљења цевних спојева, заптивања прикључка, тестирање цурења водоводних инсталација, способност постављања електроинсталација, доказ о стручној оспособљености за коришћење алата и мерних инструмената неопходних за утврђивање исправности подобности инсталације производног објекта за даљу употребу, познавање основних типова кровних покривача, и начина постављања олука и заптивања;

Основни услов је да инсталатери имају стечено најмање трогодишње стручно образовање који пружа инсталатеру адекватне вештине које одговарају вештинама наведеним у ставу 1. тач. 1-3. овог члана, а које укључује наставу у учионици и учење на радном месту.

Министарство ближе прописује услове које полазник обуке мора да испуњава да би похађао обуку, начин полагања стручног испита и методологију обрачуна трошкова обуке.

Теоретски део обуке

Члан 365ж

Теоретски део обуке за инсталатера пећи и котлова на биомасу треба да пружи анализу тржишта биомасе и да обухвати следеће теме: еколошке аспекте, горива из биомасе, логистику, противпожарну заштиту, мере подстицаја, технике сагоревања, системе потпаљивања, оптимална хидраулична решења, упоређивање по трошковима и по исплативости као и елементе пројектовања, извођења радова, и одржавање котлова и пећи на биомасу. Обука треба да обезбеди добро познавање европских стандарда технологије и горива из биомасе, попут пелета, као и домаће законодавство и прописи Европске уније у вези са биомасом.

Теоријски део обуке за инсталатере топлотних пумпи треба да садржи преглед тржишта топлотних пумпи и да обухвати следеће теме: геотермалне изворе и температуру геотермалних извора различитих региона, идентификацију земљишта и стена за термалну проводљивост, прописе о коришћењу геотермалних извора, могућност коришћења топлотних пумпи у зградама и утврђивање најпогоднијег типа топлотних пумпи, познавање техничких захтева, безбедност, филтрирање ваздуха, прикључење на изворе топлоте и распоред и повезивање елемената у систем. Обука треба да обезбеди добро познавање европских стандарда за топлотне пумпе и релевантно домаће законодавство и прописе Европске уније.

Инсталатер треба да покаже следеће кључне компетенције:

1) основно разумевање физичких принципа и принципа функционисања топлотних пумпи, укључујући и карактеристике циклуса топлотних пумпи: везу између ниских температура и апсорпције топлоте, високих температура извора топлоте, и ефикасности система, одређивања коефицијента учинка (cop) и просечни годишњи коефицијент учинка (spf);

2) познавање делова топлотне пумпе и њихову функцију у радном циклусу топлотне пумпе, који укључују компресор, експанзиони вентил, испаривач, кондензатор, пратећу инсталациону опрему, флуиде за подмазивање, расхладне флуиде и могућности загревања, догревања и хлађења топлотним пумпама;

3) способност да изабере и одреди димензије компоненти инсталације, само у уобичајеним случајевима, укључујући и одређивање типичних вредности топлотног оптерећења различитих типова зграда за грејање и производњу топле воде на бази потрошње, одређивање капацитета топлотне пумпе на бази топлотног оптерећења за грејање и производњу топле воде, на бази топлотно акумулационих својстава зграде (инерциона својства) и према концепту непрекидног снабдевања; одређивање запремине резервоара за складиштење топлоте и његово повезивање са другим системом грејања.

Теоретски део обуке за инсталатера фотонапонских и соларних термалних постројења треба да пружи преглед положаја производа на тржишту и упоредивост по трошковима и по исплативости и да обухвати следеће теме: еколошке аспекте, компоненте, карактеристике и прорачун соларног система, правилан избор типа система и прорачун компоненти, одређивање потреба за топлотом, заштиту од пожара, мере подстицаја, као и елементе пројектовања, извођења радова и одржавања фотонапонских и соларних термалних постројења. Обука треба да обезбеди добро познавање свих европских стандарда технологије и с њима у вези домаће законодавство и прописе Европске уније.

Инсталатер треба да покаже следеће кључне компетенције:

1) способност да безбедно ради користећи потребне алате и опрему, спроводећи правила безбедности, поштујући стандарде и идентификујући опасности из домена водоводних, електричних инсталација и друге опасности у вези са соларним термалним постројењима;

2) способност да идентификује системе и њихове специфичне компоненте за активне и пасивне системе, укључујући читање са техничког цртежа и да одреди положај компоненти у распореду елемената у систему и њихову конфигурацију;

3) способност да одреди неопходни простор за инсталацију, оријентацију и нагиб за фотонапонска и соларна термална постројења, узимајући у обзир сенку, приступ сунчевом зрачењу, интегритет система, адекватност инсталације за зграде или климу и одреди адекватну методу постављања на различите типове кровова и усклађеност потребне опреме за инсталацију;

4) за фотонапонске постројења нарочито, способност прилагођавања електричних инсталација захтевима одговарајућих СРПС стандарда и другим подзаконским актима, укључујући и да одреди номиналне струје у систему, избор одговарајућих пресека проводника за свако електрично коло и способност да одреди димензије и позиције осталих компонената и подсистема који су предвиђени за уградњу.

Пружалац обуке инсталатера

Члан 365з

Пружалац може бити произвођач опреме или система, образовна установа, институт, удружење и друго правно лице које испуњава услове који се односе на кадровску оспособљеност, техничку опремљеност (техничке уређаје, укључујући и лабораторијску и другу одговарајућу опрему која омогућује практичну наставу) и простор у коме се обавља обука.

Министар ближе прописује услове из става 1. овог члана, доказе, начин издавања овлашћења, продужење и укидање овлашћења пружаоцу обуке инсталатера, садржину и начин достављања годишњег извештаја, довољан број заинтересованих полазника за спровођење обуке на месечном нивоу.

Министарство издаје овлашћење пружаоцу обуке инсталатера на предлог комисије коју образује министар.

Издавање овлашћења пружаоцу обуке инсталатера врши се у управном поступку, у складу са условима прописаним овим законом и подзаконским актима донетим на основу овог закона.

Овлашћење се издаје на пет година, са могућношћу продужења за наредних пет година.

Пружалац обуке инсталатера подноси комисији из става 3. овог члана, у току поступка издавања овлашћења, детаљан програм обуке по врстама постројења, који обухвата теоретски и практични део, начин спровођења обуке, смернице за организацију повремених кратких курсева за сертификоване инсталатере у циљу упознавања са новим технологијама, додатну обуку (за специфичну опрему или нову технологију), са предлогом трајања и трошкова обуке, као и детаљан програм обуке за продужење сертификата.

Пружалац обуке инсталатера дужан је да припреми и спроведе обуку за сертификацију инсталатера најмање једном месечно, под условом да се пријави довољан број заинтересованих полазника.

Пружалац обуке инсталатера подноси комисији из става 3. овог члана годишњи извештај о спровођењу обуке, најкасније до 1. марта за претходну календарску годину.

Испит за инсталатера

Члан 365и

Министар решењем образује комисију која организује испите и издаје потврде о успешно положеном испиту, на основу кога се сертификакује инсталатер.

Министарство ближе прописује садржај потврде о положеном испиту, садржај сертификата и услове продужење и одузимање сертификата.

Министар прописује услове за избор чланова и начин рада комисије из става 1. овог члана, као и комисије из члана 365з став 3. овог закона.

Регистри

Члан 365ј

Министарство води регистар пружалаца обуке инсталатера са следећим подацима: назив пружаоца обуке инсталатера, седиште, контакт-подаци са електронском адресом, датум и број издавања решења којим се исти овлашћује за спровођење обуке и рок важења решења, као и врсту обуке коју пружалац обуке пружа.

Решење из става 1. овог члана објављује се на интернет страници министарства.

Министарство води регистре сертифицираних инсталатера по појединим врстама постројења у електронском облику, са следећим подацима: лично име, јединствен матични број грађана, адреса пребивалишта, контакт подаци са електронском адресом, број сертификата, датум издавања и датум истека важности сертификата, од којих се на интернет страници министарства објављују: лично име, број и датум сертификата и контакт подаци са електронском адресом.

Надзор над радом и укидање овлашћења пружаоцу обуке инсталатера

Члан 365к

Надзор над радом пружаоца обуке инсталатера спроводи министарство, преко комисије из члана 365з овог закона.

Пружалац обуке инсталатера дужан је да у сваком тренутку испуњава услове на основу којих је стекао овлашћење.

Министарство решењем укида, на предлог комисије из члана 365з овог закона, овлашћење пружаоцу обуке инсталатера у случају да исти престане са радом дуже од годину дана или престане да испуњава услове за спровођење обуке прописане овим законом и подзаконским актима донетим на основу овог закона.

Против решења из става 1. овог члана може се изјавити жалба Влади, у року од 15 дана од дана пријема решења.

Пружалац обуке инсталатера ће бити избрисан из регистра пружалаца обука инсталатера на основу коначног решења из става 3. овог члана.

Издавање и продужење сертификата

Члан 365л

Министарство издаје сертификат за обављање послова инсталатера на одређеној врсти постројења које користи обновљиве изворе енергије, лицу које:

- 1) поднесе захтев за издавање сертификата и приложи потврду о положеном стручном испиту за инсталатера на одређеној врсти опреме и постројења;
- 2) уплати републичку административну таксу.

Сертификат се издаје у року од 30 дана од дана подношења захтева.

Рок важности сертификата инсталатера је четири године и може се обновити на исти рок важења, на начин и под условима из овог закона и подзаконских аката донетих на основу њега.

Укидање сертификата

Члан 365љ

Министарство ће решењем укинути сертификат ако се утврди да је сертификат издат на основу нетачних података, да инсталатер не обавља послове законито и стручно, не похађа прописане семинаре и не усавршава се у складу са овим законом, или ако буде правноснажно осуђен за кривично дело у вези са обављањем послова за које му је издат сертификат.

Против решења из става 1. овог члана може се изјавити жалба Влади, у року од 15 дана од дана пријема решења.

На основу коначног решења из става 1. овог члана, инсталатер ће бити избрисан из регистра сертифицираних инсталатера.

Обавезе сертифициваног инсталатера

Члан 365м

Сертифицивани инсталатер је дужан да трајно испуњава прописане услове за издавање сертификата.

Сертифицивани инсталатер је одговоран за поштовање техничких прописа и стандарда и стручност у извођењу радова за који је сертифициван.

Сертифицивани инсталатер је дужан да се стручно усавршава и похађа кратке семинаре за стручно усавршавање једном годишње у трајању од минимално осам сати, које организује пружалац обуке инсталатера.

Продужење важности сертификата

Члан 365н

Сертификат се може продужити најраније шест месеци пре истека рока и најкасније шест месеци након истека рока.

Сертифицивани инсталатер који жели да му буде продужен сертификат, а прошло је више од шест месеци од истека рока важности сертификата, мора да заврши обуку за продужење важности сертификата код овлашћеног пружаоца обуке, према програму обуке

за продужење сертификата, положи стручни испит за продужење сертификата и, са потврдом о положеном стручном испиту, поднесе захтев за продужење сертификата.”.

Члан 116.

У члану 372. после става 1. додаје се став 2. који гласи:

„Поред надзора из става 1. овог члана инспекцијски надзор обухвата надзор над спровођењем закона и других прописа који се односе на рокове и извршење обавеза енергетских субјеката у вези са изградом студија, издавањем услова и обезбеђивања и остале документације која произилази из овог закона и која је неопходна за прикључење објеката.”.

Члан 117.

У члану 378. после речи: „топлотне енергије.” тачка на крају реченице замењује се запетом и додају се речи: „као енергетске делатности.”

Члан 118.

У члану 380. став 1. тачка б) тачка на крају реченице замењује се тачком и запетом и додаје се тачка 7), која гласи:

„7) да ли извођење радова на малим котловима и пећима на биомасу, топлотним пумпама, фотонапонским постројењима, соларним термалним постројењима и плитким геотермалним системима врше инсталатери који су сертификовани у складу са овим законом и подзаконским актима донетим на основу овог закона.”.

Члан 119.

У члану 389. став 1. тачка 1) бришу се речи:

„у члану 94. став 3. тач. 1), 2), 3), 6), 7) и 10) , члан 109. став 1. тач. 3), 4), 5), 6), 7), 8), 9), 10), 12), 13), 16), 17), 18), 19), 21), 23), 24), 25), 26), 27), 28), 34), 35), 36), 39) и 45), члан 136. став 1. тач. 1), 2), 3), 4), 6), 8), 9), 10), 11), 14), 15), 16), 18), 19), 21), 22), 23), 24), 25), 26), 27), 28), 29), 30), 31) и 39), члан 153. став 1. тач. 1), 2), 3), 4), 5), 6), 7), 8), 9), 10), 11), 12), 13) и 14), члан 182. став 1. тач. 1), 2) и 3) и члан 195. став 1. тач. 1), 4), 15) и 16);”

После речи: „члан 276. став 1. тач. 1) - 16),” додају се речи: „члан 281. став 9,”.

Бришу се тач. 3), 5) и 13).

У тачки 15) речи: „335. и 336.” замењују се речима: „272а, 335, 336 и 367”.

Члан 120.

У члану 390. став 1. тачка 1) бришу се речи:

„у члану 94. став 3. тачка 13), члан 109. став 1. тач. 14), 22), 29), 43), 44) и 46), члан 136. став 1. тач. 5), 12), 13), 36), 38) и 40), члан 153. став 1. тачка 15) и члан 195. став 1. тач. 2), 3), 5), 6), 7), 8), 9), 10) и 14),

У тачки 2) бришу се речи:

„члан 109. став 1. тач. 33), 40), 41) и 42), члан 113. став 4, члан 115. став 2, члан 132. ст. 7. и 10, члан 136. став 1. тач. 20), 32), 33) и 34), члан 184. став 1. и члан 195. став 1. тач. 12) и 13)”

У тачки 4) бришу се речи: „132. и”

У тачки 9) бришу се речи: „члан 160. став 1,”

Тачка 12) брише се.

У тачки 14) бришу се речи: „члан 197. став 1. и”

У тачки 15) бришу се речи: „члан 204. став 1. тачка 2) и”

У тачки 16) тачка запета замењују се тачком.

После тачке 16) додаје се тач. 17) који гласи:

„17) ако оператор преносног система не обавести у року до годину дана од дана стављања под напон електроенергетског вода на законом прописан начин власника преко чије непокретности прелази електроенергетски вод.”

Члан 121.

У члану 391. став 1. тачка 2а) брише се.

У тачки 5) речи: „чланом 169. став 3. и чланом 292. став 2.” замењују се речима: „чланом 169. став 3, чланом 272а, чланом 292. став 2. и чланом 367.”.

У тачки 8) бришу се речи: „члан 197. став 1. и”

У тачки 11) бришу се речи: „члан 204. став 1. тачка 2) и”

После тачке 12) додаје се тачка 12а) која гласи:

„12а) инсталатери из члана 365г изводе радове на малим котловима и пећима на биомасу, топлотним пумпама, фотонапонским постројењима, соларним термалним постројењима и плитким геотермалним системима а нису сертификовани у складу са овим законом и подзаконским актима донетим на основу овог закона;”.

У ставу 2. брише се тачка 3).

У тачки 7) бришу се речи: „члан 197. став 1. и”

У тачки 11) бришу се речи: „члан 204. став 1. тачка 2) и”

У тачки 13) бришу се речи: „члан 132. став 7. и”, а тачка запета се замењују тачком”

После тачке 13) додаје се тачка 13а) која гласи:

„13а) инсталатери из члана 365г изводе радове на малим котловима и пећима на биомасу, топлотним пумпама, фотонапонским постројењима, соларним термалним постројењима и плитким геотермалним системима а нису сертификовани у складу са овим законом и подзаконским актима донетим на основу овог закона;”.

У ставу 3. бришу се речи: „132. и”

Члан 122.

После члана 391. додаје се назив члана и члан 391а који гласи:

”Новчане казне које изриче Агенција

Члан 391а

Новчаном казном у складу са чланом 59а казниће се:

- 1) енергетски субјект који не раздвоји рачуне у складу са чланом 18. овог закона;
- 2) лице које обавља енергетску делатност без лиценце у складу са чланом 19. овог закона;
- 3) произвођач који не испуњава обавезе из члана 94. став 3. тач. 1), 2), 3), 6) 7), 10), 12а, 13);
- 4) учесник на тржишту ако поступа супротно правилима о спречавању злоупотреба на тржишту електричне енергије и природног гаса из члана 51 став 1. тачка 2а овог закона;
- 5) оператор система ако не испуњава дужности утврђене чланом 109 овог закона;

- 6) оператор преносног система ако не набави механизме за обезбеђење капацитета у складу са овим законом и подзаконским актима у смислу члана 112б став 8. и члана 112в овог закона;
- 7) оператор преносног система ако не измени и не допуни десетогодишњи план развоја по захтеву Агенције, односно не поступа по препорукама агенције у смислу члана 113 ст. 4 и 6 овог закона;
- 8) оператор преносног система ако не реализује инвестицију по захтеву Агенције у складу са чланом 114. овог закона;
- 9) оператор преносног система ако не достави план имплементације економски оправданих облика напредних мерних система у складу са чланом 115. овог закона;
- 10) оператор преносног система ако не испуњава дужности у поступку прикључења у складу са чланом 117, 118, 119. овог закона;
- 11) оператор система ако не испуњава дужности из члана 120. овог закона;
- 12) оператор преносног система ако не сарађује са регионалним координационим центрима у складу са чл. 126а и 126б овог закона;
- 13) оператор дистрибутивног система и одговорно лице ако не испуњавају обавезе у вези са програмом усклађености из члана 132. овог закона;
- 14) вертикално интегрисано предузеће у чијем саставу је оператор дистрибутивног система ако поступа супротно члану 133. овог закона
- 15) оператор дистрибутивног система ако не испуњава дужности из члана 136. овог закона
- 16) оператор дистрибутивног система ако не испуњава дужности у вези са услугама флексибилности у дистрибутивном систему у складу са чланом 137а овог закона;
- 17) оператор система ако не набавља нефреквентне помоћне услуга ускладу са чланом 137б овог закона;
- 18) оператор дистрибутивног система ако не испуњава дужности у вези са напредним мерним системима у складу са чланом 138. овог закона;
- 19) оператор дистрибутивног система који не испуњава дужности у вези са напредним и конвекционалним бројилом у складу са чл. 138а и 138б овог закона;
- 20) оператор дистрибутивног система ако не поступа у поступку прикључења у складу са чл. 140-141б;
- 21) оператор дистрибутивног система ако не испуњава дужности у вези са интеграцијом електромобилности у електроенергетску мрежу у складу са чланом 146а;
- 22) оператор затвореног дистрибутивног система ако не испуњава дужности из чл. 153. и 156 овог закона;
- 23) оператор система ако не омогући приступ систему и поступа супротно чл. 159-160а овог закона;
- 24) оператор система ако не испуњава дужности у вези са редиспечингом у складу са чл. 160б и 160в овог закона;
- 25) оператор преносног система ако не испуњава дужности у вези са поступком измене зоне трговања из члана 164а овог закона;
- 26) оператор преносног система ако не испуњава дужности у вези са расподелом капацитета и управљања загушењима у складу са чл. 165-165в. овог закона и актом из члана 93а став 2. тачка 3) овог закона;
- 27) Немо ако не омогући трговину електричном енергијом у складу са чланом 168в овог закона;

- 28) оператор преносног система ако не испуни дужности у вези са издавањем дугорочних права на коришћење преносног капацитета између зона трговања у складу са чланом 168г овог закона;
- 29) Немо и оператор преносног система ако у вези са техничким ограничењем за формирање понуда на организованом тржишту електричне енергије не поступи у складу са чланом 168д овог закона;
- 30) оператор преносног система ако не утврди вредност неиспоручене електричне енергије у складу са чланом 168ђ овог закона;
- 31) учесник на тржишту који нема уређену балансну одговорност у складу са чланом 171. овог закона;
- 32) оператор преносног система ако не примењује правила у вези са балансним тржиштем електричне енергије у складу са чл. 173а и 173б овог закона;
- 33) оператор тржишта електричне енергије ако не поступа у складу са чланом 182. овог закона;
- 34) Немо ако не испуњава дужности из члана 183б овог закона;
- 35) оператор преносног система ако не испуњава дужности из члана 183е овог закона;
- 36) оператор преносног система ако не примењују одредбе, услове и методологије уз складу са чланом 183ј овог закона;
- 37) оператор система и Немо ако не примењују одлуке АЦЕР у складу са чланом 183з овог закона;
- 38) снабдевач и снабдевач на велико ако не чувају евиденције у складу са чланом 184. овог закона;
- 39) оператор преносног, односно дистрибутивног система, оператор тржишта, снабдевач и снабдевач ако не спроводе заштиту комерцијално осетљивих података у складу са чланом 185. овог закона;
- 40) снабдевач ако не испуњава дужности из члана 195. овог закона;
- 41) снабдевач ако не обезбеди увид у податке о уделу свих врста извора енергије у продатој електричној енергији у складу са чланом 196. овог закона;
- 42) снабдевач и агрегатор ако не поштују правила о промени снабдевача и агрегатора у складу са чланом 197. овог закона;
- 43) снабдевач ако не достави податке Агенцији за израду апликације из члана 197б;
- 44) оператор система ако неосновано утврди неовлашћену потрошњу супротно члану 199. овог закона и правилима о раду;
- 45) оператор система ако неосновано обустави испоруку, односно преузимање електричне енергије супротно члану 201. овог закона;
- 46) снабдевач и оператор дистрибутивног система ако не поступају у складу са чланом 202. овог закона;
- 47) оператор система ако неосновано искључи објекат корисника система супротно члану 204. овог закона;
- 48) оператор система ако неосновано ограничи испоруку електричне енергије супротно члану 206. овог закона;
- 49) оператор система ако не отклони сметње у испоруци електричне енергије у складу са чланом 208. овог закона;
- 50) оператори система ако поступају супротно члану 210б овог закона;

- 51) снабдевач који изложи купца неоправданим плаћањима, казнама и другим неоправданим ограничењима у складу са чланом 210в овог закона;
- 52) оператор система ако поступа супротно члану 210д овог закона;
- 53) оператор дистрибутивног система и снабдевач ако не поступају у складу са чланом 210е овог закона.

Члан 123.

Одобрења за прикључење на преносни систем која су издата до дана ступања на снагу овог закона, важе до истека рока на који су издата и могу се на захтев имаоца одобрења продужити једном за две године, изузев у случају електрана које су у систему подстицаја стечених у периоду од 30. априла 2021. године до дана ступања на снагу овог закона, за које одобрење за прикључење важи по прописима који су важили у тренутку стицања права на подстицајне мере.

Имаоцу одобрења за прикључење продужиће се рок важења одобрења за прикључење до издавања акта о трајном прикључењу, уколико је у року важења одобрења за прикључење прибавио одобрење за привремено прикључење објекта за који је одобрен пробни рад.

Закључени уговори у поступку прикључења са оператором преносног система и студија прикључења престају да важе ако се одобрење за прикључења издато пре ступања на снагу овог закона не продужи за две године, односно до издавања акта о трајном прикључењу, или ако је престало из неког другог разлога.

Подносиоци који су захтев за израду студије прикључења поднели пре 30. априла 2021. године и нису прибавили одобрење за прикључење до дана ступања на снагу овог закона, дужни су да прибаве одобрење за прикључење у року од три године од дана ступања на снагу овог закона, након чега одобрење важи три године и може се продужити једном и највише за две године уколико је ималац одобрења пре истека одобрења прибавио потврду о завршетку темеља објекта који се прикључује, у складу са законом којим се уређује планирање и изградња.

Подносиоци који су захтев за израду студије прикључења поднели пре 30. априла 2021. године а који су стекли право на подстицаје у складу са законом којим се уређује коришћење обновљивих извора енергије, одобрење за прикључење важи до истека рока који се односи на трајање и продужење статуса привременог повлашћеног произвођача.

Закључени уговори у поступку прикључења са оператором преносног система и студија прикључења престају да важе ако подносилац захтева поднетог пре 30. априла 2021. године не прибави одобрење за прикључење у року од три године од дана ступања на снагу овог закона.

Мишљења о могућностима прикључења објекта на систем које је издао оператор дистрибутивног система на основу захтева поднетог до дана ступања на снагу овог закона важе до истека рока на који су издата и не могу се продужити.

Оператор дистрибутивног система у студији прикључења која се ради за потребе издавања услова за пројектовање и прикључење не узима у обзир поднете захтеве за издавање мишљења за прикључење, као ни издата мишљења за прикључења.

Услови за пројектовање и прикључење које је издао оператор дистрибутивног система на основу захтева поднетог до ступања на снагу овог закона важе до истека рока на који су издата и не могу се продужити.

Уколико ималац услова за пројектовање и прикључење има локацијске услове услови за пројектовање и прикључење важе у року важења локацијских услова.

Оператор дистрибутивног система је дужан да се до 1. јула 2026. године технички оспособи да прорачуна привремена ограничења снаге и њихово трајање у смислу члана 66. овог закона, а који се односи на члан 141. став 3. Закона о енергетици („Службени гласник РС”, бр. 145/14 и 95/18-др. закон, 40/21, 35/23-др. закон и 62/23 – у даљем тексту: Закон).

Ако у периоду до 1. јула 2026. године оператор дистрибутивног система утврди, у току израде студије прикључења за електрану, да би у случају њеног прикључења морао да укупну активну снагу из дистрибутивног система преда у преносни систем у износу већем од оног прописаног законом којим се уређује коришћење обновљивих извора енергије, оператор дистрибутивног система одређује привремено ограничења снаге које на годишњем нивоу не прелази 5% годишње вредности производње електране.

Подносиоци захтева који су захтев за израду студије прикључења поднели пре 30. априла 2021. године, а којима је оператор преносног система утврдио оперативна ограничења, имају право на финансијску надокнаду коју је оператор преносног система дужан да плати приликом спровођења ограничења сходном применом одредби овог закона којим се уређује редиспечинг.

Ревизија Студија прикључења из члана 118. став 10. овог закона примењиваће се након што се изврши усклађивање прописа из члана 214. овог закона.

Ревизија Студије прикључења из члана 118. ст. 12. и 13. овог закона по захтеву имаоца Студије прикључења, односно по захтеву подносиоца захтева спроводиће се сходно прописима који уређују област енергетике до усклађивања прописа из члана 214. овог закона.

Члан 124.

На објектима на којима мерни уређаји, мерно разводни ормани, прикључни водови, инсталације и опрема у мерно разводном орману прикључака који чине техничко-технолошку целину у функцији мерења утрошене електричне енергије употребом мерних уређаја, нису до дана ступања на снагу овог закона прешли у својину оператора дистрибутивног система у складу са овим законом, прелазе као техничко-технолошка целина у својину оператора дистрибутивног система након уградње нових мерних уређаја који ће се уградити након спроведених радова на замени ове опреме који су финансирани од стране оператора дистрибутивног система.

Члан 125.

Оператор преносног система, у року од две године од дана ступања на снагу овог закона, закључиће уговор о преносу права својине на објектима преносне електроенергетске мреже који се налазе на територији Републике Србије који су у својини суседног оператора преносног система.

Члан 126.

Министарство ће припремити критеријуме из члана 6. овог закона који се односи на члан 9а овог закона у року од једне године од дана ступања на снагу овог закона.

Министарство ће акт из члана 9. овог закона који се односи на члан 11д став 4. и члан 43. који се односи на члан 93а став 2. тачка 3), донети у року од шест месеци од дана ступања на снагу овог закона.

Министарство ће прописе из члана 27. став 8. овог закона, члана 34. став 2. овог закона, члана 43. који се односи на члан 93а став 2. тач. 1), 2), 4) и 5) овог закона и члана 104. који се односи на члан 214. овог закона ускладити са одредбама овог закона у року од шест месеци од дана ступања на снагу овог закона.

Пропис из члана 24. овог закона који се односи на члан 37а став 2. овог закона донеће се до 30. јуна 2025. године.

Министарство ће прописати начин, садржај, рокове за достављање података из члана 109. овог закона који се односи на члан 272а. став 2. овог закона у року од шест шест месеци од дана ступања на снагу овог закона.

Министарство ће прописати услове из члана 115. овог закона који се односи на члан 365е став 3, члан 365з став 2. и садржај потврде из члана 365и овог закона у року од шест месеци од дана ступања на снагу овог закона.

Оператор преносног система ће прописе из члана 54. ст. 1. и 3. овог закона који се односе на правила из члана 116. став 2, члан 117. и 175. став 2. овог закона, ускладити са одредбама овог закона у року од шест месеци од дана ступања на снагу овог закона.

Оператор дистрибутивног система ће пропис из члана 139. став 2. овог закона ускладити са одредбама овог закона у року од шест месеци од дана ступања на снагу овог закона.

Агенција ће пропис из члана 92. који се односи на члан 197. овог закона ускладити са одредбама овог закона у року од шест месеци од дана ступања на снагу овог закона.

Оператор дистрибутивног система ће пропис из члана 67. овог закона који се односи на члан 141б. донети у року од шест месеци од ступања на снагу закона.

Агенција ће апликацију за поређење цена из члана 93. овог закона који се односи на члан 197б изградити у року од шест месеци од дана ступања на снагу овог закона.

Одредба члана 92. овог закона која се односи на члан 197. - трајање поступка промене снабдевача примењиваће се до 1. јануара 2026. године а након тога поступак промене ће трајати 24 часа.

Министарство ће у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице Секретаријату Енергетске заједнице доставити извештај из члана 41. овог закона који се односи на члан 89. најкасније до 1. јануара 2025. године и до 1. јануара 2028. године.

Министарство ће спровести поступак јавног тендера за избор гарантованог снабдевача у складу са чланом 191. Закона о енергетици („Службени гласник РС”, бр. 145/14 и 95/18-др. закон, 40/21, 35/23-др. закон и 62/23), најкасније у року од шест месеци од сазнања да је престала потреба за регулацијом цена.

Члан 127.

Одредба члана 13. овог закона која се односи на члан 19. - издавање лиценце за обављање енергетске делатности снабдевање електричном енергијом на захтев страног правног лица које је регистровано и које обавља ову делатност у уговорној страни Енергетске заједнице, примењиваће се од 31. децембра 2028. године.

Члан 80. овог закона који се односи на члан 173б став 9. примењиваће се од 1. јануара 2026. године.

Министарство ће у складу са чланом 80. овог закона који се односи на члан 173б став 10. обавестити Секретаријат Енергетске заједнице и Регулаторни одбор Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице до 1. јануара 2028. године

о уделу балансног укупног капацитета који је закупљен по основу уговора који трају дуже од једног дана.

Одредбе члана 113. овог закона који се односе члан 345. ст. 3. и 4. ступају на снагу 31. децембра 2024. године.

Одредбе члана 115. овог закона примењују се истеком рока од две године од дана ступања на снагу овог закона.

Члан 128.

Оператор тржишта електричне енергије који је одређен за номинованог оператор тржишта електричне енергије, задржава статус до 16. јуна 2028. године.

У случају из става 1. овог члана, када већ постоји именован Немо за пружање услуге трговања на тржишту за дан унапред и унутардневном тржишту, искључује се одређивање више од једног Немо.

Министарство је дужно, у случају из ст. 1. и 2. овог члана, да обавести Регулаторни одбор Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице у року од 2 месеца од дана ступања на снагу овог закона и може да одбије именовање више од једног Немо по зони трговања.

Одредба члана 84. овог закона која се односи на члан 183д став 1. овог закона примењује се од 17. јуна 2028. године.

Члан 129.

Страна правна лица и други субјекти који користе транспортни систем за природни гас искључиво за потребе транзита дужна су да прибаве лиценцу за снабдевање на велико природним гасом најкасније у року од годину дана од дана ступања на снагу овог закона.

Субјекти који се баве производњом водоника прибавиће лиценцу за обављање енергетске делатности производња водоника у року од годину дана од дана ступања на снагу овог закона.

Члан 130.

Власници мрежа за дистрибуцију природног гаса које су изграђене до дана ступања на снагу овог закона, а које нису уписане у катастар инфраструктуре, дужни су да упис истих изврше у року од три године од дана ступања на снагу овог закона.

Поступци за избор кандидата за чланове Савета Агенције, односно поступци за избор чланова Савета Агенције који до почетка примене овог закона нису окончани, окончаће се према одредбама овог закона.

Члан 131.

Одредба члана 102. овог закона која се односи на члан 210г став 3. примењује се од 1. јануара 2026. године на крајње купце који стекну статус купца-произвођача у категорији домаћинство на начин да закључују уговор о потпуном снабдевању са нето обрачуном.

Нето мерење утврђено Законом о коришћењу обновљивих извора енергије („Службени гласник РС”, бр. 40/21 и 35/23) примењиваће се најкасније до 31. децембра 2026. године.

За купце-произвођаче са нето мерењем, који тај статус стекну за производни објекат за који су поднели захтев за прилагођавање мерног места до 31. децембра 2026. године, одредба става 2. овог члана не примењује се.

Одредба члана 1736 став 7. овог закона која се односи на изузеће балансног капацитета примењује се од 1. јануара 2028. године.

Члан 132.

Даном ступања на снагу овог закона, престаје да важи одредба члана 46. Закона о коришћењу обновљивих изора енергије („Службени гласник РС”, бр. 40/21 и 35/23).

Даном ступања на снагу овог закона престаје да важи Закон о забрани изградње нуклеарних електрана у Савезној Републици Југославији („Службени лист СРЈ”, број 12/95 и „Службени гласник РС”, број 85/05 - др. закон).

Члан 133.

Овај закон ступа на снагу осмог дана од дана објављивања у „Службеном гласнику Републике Србије”.

ОБРАЗЛОЖЕЊЕ

I. УСТАВНИ ОСНОВ ЗА ДОНОШЕЊЕ ЗАКОНА

Уставни основ за доношење овог закона садржан је у члану 97. став 1. тачка б) Устава Републике Србије („Службени гласник РС”, бр. 98/06 и 115/21), којим је између осталог, предвиђено да Република Србија уређује и обезбеђује, јединствено тржиште, правни положај привредних субјеката и систем обављања појединих привредних и других делатности.

II. РАЗЛОЗИ ЗА ДОНОШЕЊЕ ЗАКОНА

1. Проблеми које закон треба да реши

У складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице (ЕЗ) између Европске заједнице и Републике Албаније, Републике Бугарске, Босне и Херцеговине, Републике Хрватске, Бивше Југословенске Републике Македоније, Црне Горе, Румуније, Републике Србије и Привремене Мисије Уједињених нација на Косову у складу са резолуцијом 1244 Савета безбедности УН („Службени гласник РС”, број 62/06 - у даљем тексту: Уговор) који је ступио на снагу 2006. године, Република Србија је преузела обавезе усклађивања националног законодавства у области енергетике са правним тековинама Европске Уније.

Како је главни задатак Уговора стварање стабилног правног, економског и енергетског оквира, Србија ће приступањем ЕУ обезбедити сигурност снабдевања енергијом, привући инвестиције у енергетску инфраструктуру, унапредити заштиту животне средине и створити јединствен регулаторни простор за развој тржишта електричне енергије и природног гаса.

С тим циљем су успостављена три нивоа обавеза:

- имплементација релевантних правних тековина Европске уније (acquis communautaire) у енергетици, заштити животне средине, коришћењу обновљивих извора енергије и заштити конкуренције,
- успостављање посебног регулаторног оквира који ће омогућити ефикасно функционисање тржишта унутар Енергетске заједнице и повезивање са тржиштем Европске уније и
- стварање тржишта енергије која се преноси мрежама без унутрашњих граница, унутар кога ће бити развијена координација узајамне помоћи у случају поремећаја у енергетским мрежама или спољних поремећаја и могућност стварања заједничке политике трговине енергијом са учесницима на тржиштима ван ЕУ и Енергетске заједнице.

Области рада Енергетске заједнице су: старање о остваривању уговорних обавеза, електрична енергија, гас, инвестиције, сигурност снабдевања, обновљиви извори енергије, енергетска ефикасност, заштита животне средине, конкуренција, социјална питања, нафта, као и решавање спорова насталих у вези са Уговором. Кроз рад у телима Енергетске заједнице Србија утиче на енергетску политику региона.

Уређивање области енергетике је у оквиру преговарачког Поглавља 15.

Поглавље 15 „Енергетика” обухвата следеће области: Опште (а); Угљоводоници (б); Унутрашње енергетско тржиште (ц); Сигурност снабдевања (д); Обновљиви извори енергије (е); Енергетска ефикасност (ф); Међународни споразуми (г); Нуклеарна енергија (х); Еуратом: Заједница, Уговор, Директива Савета 2009/71/Еуратом од 25. јуна 2009. године о нуклеарној сигурности нуклеарних постројења и приступање међународним конвенцијама (и); Заштита од зрачења (ј); Радиоактивни отпад и управљање истрошеним горивом (к); Примена гаранција (л); Снабдевање горивом (м).

С тим у вези у 2014. години усвојен је Закон о енергетици („Службени гласник РС”, број 145/14) којим је настављен процес реформи енергетског сектора са циљем обезбеђења услова за развој и ефикаснији рад свих субјеката који обављају енергетске делатности према тржишним принципима пословања, као и усаглашавање овог закона са прописима Европске уније.

Тим законом у највећој мери транспоноване су одредбе из Трећег енергетског пакета прописа Европске уније и то: Директива 2009/72 из јула 2009. године која се односи на заједничка правила за унутрашње тржиште електричне енергије којом је стављена ван снаге директива 2003/54; Уредба 714/2009/ЕС о условима за приступ мрежи за прекограничне размене електричне енергије којом се ставља ван снага Уредба 1228/2003/ЕС; Уредба 715/2009 о условима за приступ транспортним мрежама природног гаса, на основу које престаје да важи Уредба 1775/2005; Директива 2009/73/ЕЗ о заједничким правилима за унутрашње тржиште природног гаса, којом се укида Упутство 2003/55/ЕЗ; Уредба о мерама заштите сигурности снабдевања гасом, на основу које престаје да важи Упутство 2004/67/ЕЗ; Директива 2009/28/ЕК о промовисању употребе енергије из обновљивих извора и измени и допуни и потом поништењу Директиве 2001/77/ЕЦ и 2003/30/ЕС.

Законом о изменама и допунама Закона о енергетици из 2021. године („Службени гласник РС”, број 40/21) настављено је са преношењем прописа ЕУ: Уредбе ЕУ 1227/2011 о целовитости и транспарентности велепродајног тржишта енергије; Уредбе ЕУ 347/2013 о смерницама за трансевропску енергетску инфраструктуру и дат је основ за доношење подзаконских аката за Уредбу Комисије (ЕУ) 2016/631 о успостављању мрежних правила за захтеве за прикључивање произвођача електричне енергије на мрежу; Уредбу Комисије (ЕУ) 2016/1388 о успостављању мрежних правила за прикључак купца; Уредбу Комисије (ЕУ) 2016/1447 о успостављању мрежних правила за захтеве за прикључивање на мрежу система за пренос истосмерном струјом високог напона и истосмерно прикључених модула електроенергетског парка. Предметне три уредбе пренете су у законодавство Републике Србије, доношењем Уредби од стране Владе у септембру 2022. године које су објављене у „Службеном гласнику РС”, број 95/22 и 104/22. У области природног гаса Законом о изменама и допунама закона о енергетици из 2021. године створен је правни основ за преношењем прописа ЕУ: Уредба комисије ЕУ 2015/703 од 30. априла 2015. о успостављању правила интероперабилности и размене података, Уредба комисије ЕУ 2017/459 од 16. марта 2017. о успостављању мрежних правила за механизме расподеле капацитета у транспортним системима за природни гас, Уредба комисије ЕУ 312/2014 од 26. марта 2014. године о успостављању мрежних правила о балансирању транспортних мрежа, Уредба Комисије (ЕУ) 2017/460 од 16. марта 2017. о успостављању мрежног кодекса о усклађеним тарифним структурама транспорта гаса и Одлука Комисија 2012/490 (ЕУ) од 24. августа 2012. о изменама и допунама Анекса I Уредбе (ЕЗ) бр. 715/2009 Европског парламента и Савета о условима за приступ мрежама за пренос природног гаса. Предметне

четири уредбе и одлука пренете су у законодавство Републике Србије, доношењем Уредби од стране Владе у октобру 2022. године које су објављене у „Службеном гласнику РС”, број 112/22.

Такође, Законом о изменама и допунама Закона о енергетици из 2023. године („Службени гласник РС”, број 62/23) дат је основ за доказивање да контролу над оператором преносног система електричне енергије, односно оператора транспортног система природног гаса и друштава која обављају делатност производње, дистрибуције и снабдевања електричном енергијом, односно природним гасом, чији је оснивач Република Србија, не врши исто лице, односно створени су услови за сертификацију оператора транспортног система природним гасом „Транспортгас Србија” д.о.о, као и признавање сертификације оператора преносног система АД „Електро mreжа Србије” од стране надлежних међународних органа. На овај начин омогућена је потпуна имплементација горе наведених прописа ЕУ.

Одлуком Министарског савета Енергетске заједнице MS EZ 2021/13/MS-Enc од 30.11.2021. године створена је обавеза за преношење: Уредбе (ЕУ) 2019/941 о приправности на ризике у сектору електричне енергије и стављању ван снаге Директиве 2005/89/ЕЗ и Директиве (ЕУ) 2019/944 о заједничким правилима за унутарње тржиште електричне енергије и измени Директиве 2012/27/ЕУ (о енергетској ефикасности), а које припадају Четвртог енергетском пакету.

Поред наведених, Одлуком MS EZ/D/2022/03/MS-Enc од 15.12.2022. године створена је обавеза преношења прописа Европске уније који су из Трећег пакета и то: Уредба ЕУ 2017/1485 о успостављању смерница за рад система за пренос електричне енергије, Уредба ЕУ 2016/1719 о успостављању смерница за дугорочну расподелу капацитета, Уредба ЕУ 2017/2195 о успостављању смерница за електричну енергију балансирања, Уредба ЕУ 2017/2196 о успостављању мрежних правила за поремећени рад и поновно успостављање електроенергетских система и Уредбе ЕУ 2015/1222 којом се успостављају смернице за расподелу капацитета и управљање загушењима.

Истом Одлуком MS обухваћене су и Уредбе из Четвртог пакета прописа Европске уније и то: Уредба (ЕУ) 2019/942, Уредба о оснивању Агенције Европске уније за сарадњу енергетских регулатора и Уредба (ЕУ) 2019/943, Уредба о унутарњем тржишту електричне енергије.

Рок за преношење свих наведених прописа је био до 31. децембра 2023. године.

У међувремену Одлукама MS број 2022/02/MS-Enc и 2022/03/MS-Enc од 14. децембра 2023. године створена је обавеза за преношење Уредбе ЕУ 869/2022 о смерницама за трансевропску инфраструктуру од 30. маја 2022. године до 31. децембра 2024. године, тако да је предложена измена члана који се односи на стратешке енергетске пројекте.

У циљу испуњења обавеза из Уговора о оснивању Енергетске заједнице односно преношења прописа приступило се изради Предлога закона о изменама и допунама закона о енергетици који ће обухватити прописе ЕУ: Директиву 2019/944 и Уредбе (ЕУ): 2019/941, 2019/942 и 2019/943, као и Уредбе (ЕУ) 2017/1485, 2016/1719, 2017/2195, 2017/2196, 2015/1222 и 2022/869 за које ће се прописати правни основ за доношење подзаконских аката.

Предлогом закона уведене су нови појмови и њихове дефиниције.

Предвиђено је доношење Програма развоја и употребе водоника као акта којим се, у циљу смањивања емисије гасова са ефектом стаклене баште, утврђују правци деловања и јавне политике у области производње, транспорта, складиштења и коришћења водоника и спровођење јавних политика.

Такође је предвиђено доношење Програм развоја производње и употребе топлотне енергије као акта којим се утврђује правци деловања и јавне политике у области производње и употребе топлотне енергије и спровођење јавних политика.

Дефинисано је енергетско сиромаштво, па у смислу наведеног енергетско сиромаштво је стање у којем домаћинство нема приступ основним енергетским услугама, које обезбеђују основне нивое и пристојан животни и здравствени стандард, што укључује адекватно грејање, топлу воду, хлађење, осветљење и енергију за напајање кућних апарата што је узроковано комбинацијом фактора као што су: ценовна недоступност, недовољан расположиви приход, висока трошкови за енергију, лоша енергетска ефикасност стамбених јединица и социјални статус.

У делу сигурности снабдевања прописана је обавеза енергетским субјектима који обављају енергетске делатности прописане Законом о енергетици да у циљу обезбеђивања сигурности снабдевања Републике Србије приоритетно обезбеде довољне количине енергије и енергената потребне за живот и рад грађана и пословање привредних субјеката и њихово снабдевање енергијом и енергентима. Такође, прописана је обавеза формирања Посебне радне групе за сигурност снабдевања енергијом и енергентима са задатком да прати снабдевања домаћег тржишта.

Поред тога прописана је обавеза Министарству да на предлог Агенције одређује стандард поузданости система у Извештају о сигурности снабдевања. Стандард поузданости система дефинисан је као неопходан ниво сигурности снабдевања за који треба обезбедити производне капацитете укључујући и кроз механизам за обезбеђење капацитета као и да се одређује кроз вредност очекиване неиспоручене електричне енергије и вредност очекиване незадовољене потрошње, те да ако није утврђен стандард поузданости система не могу се применити механизми за обезбеђење капацитета.

У делу спремности за ризик било је неопходно одредити надлежни орган у Републици Србији одговоран за планирање спремности на ризике и управљање ризицима у електроенергетском сектору, идентификацију националних сценарија електроенергетске кризе и израду и спровођење плана спремности. Како сагласно пропису ЕУ који се преноси то може бити Владин орган или регулаторно тело, као надлежни орган одређено је Министарство. У том делу обрађена је процена ризика, начин на који се врши идентификација кризних сценарија и План спремности на ризике и сарадња у идентификацији регионалних сценарија. У погледу Плана предвиђено је да се израђује на основу идентификованих регионалних и националних електроенергетских кризних сценарија, да га усваја Влада на предлог Министарства и да Влада ближе прописује садржај планова спремности, садржај обрасца за план спремности на ризик који се попуњава на српском и енглеском језику, потребне консултације пре усвајања планова спремности, садржину извештаја о накнадној евалуацији кризе, начин пружања помоћи и садржај правичне накнаде, као и да се План спремности ажурира на сваке четири године. Обрађени су случајеви када се издаје рано упозорење и проглашење електроенергетске кризе и у

нужност сарадње са суседним државама у циљу спречавања електроенергетских криза или управљања њима.

Кад су у питању енергетске делатност прописана је нова енергетска делатност и то: агрегирање које се обавља као тржишна делатност.

Кад су у питању лиценце за обављање енергетских делатности сада је прописано да је за складиштење електричне енергије потребно прибавити лиценцу, а такође, је прописано да се и страном правном лицу поред лиценце за снабдевање на велико може од 31. децембра 2028. године издати лиценца за снабдевање електричном енергијом уз испуњење услова прописаних Законом и подзаконским актом.

У делу енергетских дозвола прописано је да енергетска дозвола није потребна за изградњу енергетских објеката: који се граде у складу са законом којим се уређује јавно-приватно партнерство и концесије; који се граде у складу са одредбама закона којим се уређује коришћење обновљивих извора енергије, којима се прописује стратешко партнерство; за производњу електричне енергије за сопствене потребе без обзира да ли се вишак електричне енергије предаје у систем; за које се не издаје грађевинска дозвола укључујући и објекте за које се издаје одобрење за извођење радова у складу са законом којим се уређује планирање и изградња; за складиштење електричне енергије.

Тakoђе, за издавање енергетске дозволе, поред постојећих услова прописани су нови услови који се односе на:

- могућност изградње или експлоатационом пољу;
- анализу алтернативних решења изградњи нових објеката за производњу електричне енергије, као што су решења за управљање потрошњом или изградњу објеката за складиштење електричне енергије.

Поред тога прописано је да, у случају да је ималац енергетске дозволе прибавио грађевинску дозволу, енергетска дозвола важи до истека важења издате грађевинске дозволе, а реализује се прикључењем енергетског објекта.

Кад су у питању директни водови за исте се не издаје енергетска дозвола, већ Министарство решењем издаје сагласност за изградњу директног вода ако су испуњени услови.

Тakoђе је прописано да сви произвођачи и снабдевачи основани могу да снабдевају електричном енергијом своје објекте, зависна привредна друштва и крајње купце путем директног вода, а да притом не буду изложени неразумним административним процедурама или трошковима. Такође, сви крајњи купци на подручју Републике Србије појединачно или групно, могу да се снабдевају електричном енергијом директним водовима од стране произвођача и снабдевача. Директни водови се граде у складу са законом којим се уређује планирање и изградња објеката а по претходно прибављеној сагласности Министарства. Садржај захтева за издавање сагласности, образац захтева, докази који се прилажу уз захтев о испуњености услова за изградњу директног вода, садржај регистра издатих сагласности, садржај регистра издатих сагласности ближе ће се уредити подзаконским актом.

Када је у питању Агенција допуњено је и прецизирано која лица се могу бирати за председника и чланове Агенције, односно уместо неодређеног броја лица техничке, правне или економске струке предложено је најмање једно лице техничке, једно правне и једно економске струке.

У погледу Правила о промени снабдевача уведена је обавеза Агенцији да наведеним правилима поред промене снабдевача уреди и питање колективне промене снабдевача и агрегатора. Такође до 1. јануара 2026. године поступак промене снабдевача је бесплатан за купца и не може трајати дуже од 21 дан од дана пријема захтева купца, а након тога, поступак промене снабдевача ће трајати 24 часа.

Такође, приликом доношења методологија за које је овлашћена и давања сагласности на регулисане цене Агенција је дужна да транспарентно процени и одобри трошкове који су потребни за краткорочно и дугорочно повећање сигурности снабдевања, сигурности рада и флексибилности система, енергетске ефикасности, ефикасности рада оператора система, ефикасности инвестиција, да на исти начин третира дистрибуирану производњу и производњу електричне енергије на преносном систему, да не дискриминише објекте за складиштење електричне енергије и агрегатора, не дестимулише сопствену производњу електричне енергије.

Агенција може методологијама утврдити оператору преносног односно дистрибутивног система подстицаје за трошковно најефикаснији рад и развој његове мреже укључујући и набавку услуга, а може да уведе кључне индикаторе успешности како би оператор преносног односно дистрибутивног система подигао ефикасност у мрежи, укључујући флексибилност кроз енергетску ефикасност и развој паметних мрежа и система за паметно мерење.

Проширена је надлежност Агенције: у погледу давања сагласности, па поред осталог даје сагласност операторима система да поседују, развијају или управљају објектима за складиштење електричне енергије и на услове тендерског поступка у вези са тим; одобрава одобрава производе и поступак набавке нефреквентних помоћних услуга; прати и процењује резултате оператора преносног система и оператора дистрибутивног система у вези са развојем напредних мерних система којима се подстиче енергетска ефикасност и интеграција енергије из обновљивих извора, на основу ограниченог броја показатеља, објављује сваке друге година извештај са препорукама за побољшање; утврђује да ли је набавка услуга флексибилности која је заснована на тржишним принципима економски оправдана или би таква набавка довела до озбиљних поремећаја тржишта или до већег загушења у систему; обавља и друге послове у вези са пројектима од интереса за Енергетску заједницу (ПЕЦИ).

Агенција прати: улагања у објекте за производњу и складиштење електричне енергије у односу на сигурност снабдевања; ниво и ефективност отварања тржишта и конкуренције у трговини на велико и снабдевању крајњих купаца, укључујући и организовано тржиште електричне енергије, цене за домаћинства укључујући и претплатне системе наплате, утицај уговора са променљивом ценом електричне енергије и коришћења напредних мерних система, однос између велепродајне цене и цене за домаћинства, проценат промене снабдевача, искључења и обуставе испоруке, извршење и накнаде за услугу одржавања, промене тарифе и накнаде за коришћење мреже; појаву рестриктивних уговорних пракси, укључујући клаузуле о ексклузивности које могу спречити купце да закључују уговоре истовремено са више од једног снабдевача или ограничити њихов избор да то ураде и о томе обавештава надлежни орган за заштиту конкуренције о таквим праксама; усклађеност процеса размене података за најважније тржишне процесе на регионалном нивоу и неоправданих препрека и ограничења у развоју производње електричне енергије за сопствене потребе и енергетских заједница грађана.

Агенцији је прописано да у оквиру своје надлежности може оператору система, снабдевачу на велико електричном енергијом, односно природним гасом, снабдевачу електричном енергијом, односно природним гасом и јавном снабдевачу природним гасом, због неизвршења обавеза прописаних овим законом изрицати: опомену; упозорење; новчану казну; налог физичком или правном лицу да успостави законитости пословања и/или престане и не понавља свако поступање из ког произилази незаконитост или неправилност; привремену забрану, односно за поновљене и озбиљне незаконитости, трајну забрану вршења руководећих функција члану органа управе или другом одговорном физичком лицу у енергетском субјекту или покренути одговарајући поступак пред надлежним судом. Приход остварен по основу наплаћених новчаних казни представља приход Агенције.

Такође, у делу регулисања цена електричне енергије задржано је да су цене електричне енергије за гарантовано снабдевање регулисане и да Агенција даје сагласност, али предложено је да цене набавке нефреквентних помоћних услуга могу бити регулисане.

Детаљније су прописани услови и критеријуми које је Агенција дужна да провери приликом сачињавања Извештаја о потреби регулације цена.

Када након примене свих услова и критеријума Извештај покаже да је регулисање цене за гарантовано снабдевање и даље потребно, извештај мора да садржи образложење о испуњености свих прописаних услова и критеријума и ефектима регулисаних цена на конкуренцију, као и на који начин су утврђене регулисане цене. Агенција је дужна о томе да обавести Министарство, а Министарство Секретаријату Енергетске заједнице, у року од месец дана, а након тога најкасније до 1. јануара 2025. године и 1. јануара 2028. године.

Дат је правни основ за доношење подзаконских аката, која доноси Влада, којим ће се ближе уредити правила за расподелу преносног капацитета између зона трговања на дугорочним тржиштима; правила за балансну електричну енергију; правила за расподелу преносног капацитета између зона трговања и управљање загушењима на тржиштима за дан унапред и унутардневним тржиштима; правила за рад међусобно повезаних преносних система електричне енергије и мрежна правила за поремећени рад и поновно успостављање електроенергетских система, као и садржина тих аката.

У делу који се односи на производњу електричне енергије проширен је обухват производње електричне енергије па поред осталог обухвата производњу у електранама у којима су две или више технологија производње електричне енергије укључујући и објекте за складиштење интегрисани у јединствен производни систем. Прецизирана је тачка која се односи на дужност чувања сатних података на тај начин да је произвођач дужан да чува на период од пет година све сатне податке о производњи електричне енергије по електрани, ако има најмање један производни погон чији је инсталирани капацитет најмање 250 MW односно ако има електране чија је укупна инсталисана снага 400 MW, а подаци по сату за сваку електрану треба да укључују, податке о расположивој снази електрана и резервисаном капацитету по електрани по било ком основу и било ком временском тренутку на тржишту електричне енергије. Такође је дужан да те податке достави Агенцији, оператору система и другим надлежним органима ради провере основаности одлука о ангажовању капацитета и понашања учесника на организованом тржишту електричне енергије, аукцијама за расподелу капацитета, билатералним тржиштима, тржишту помоћних услуга и балансном тржишту.

Појачане су дужности оператора преносног система тако да поред осталог сарађује са операторима преносног система преко ЕНТСО-Е у циљу функционисања тржиште електричне енергије, прекограничне трговине и обезбеђивања оптималног управљања, координисане сарадње и техничког развоја европске електроенергетске мреже; са операторима преносних система закључује оперативне споразуме како би обезбедили оптимално управљање мрежом и подстиче размену електричне енергије, имплицитне аукције у краткорочним расподелама капацитета, координисану расподелу преносних капацитета између зона трговања кроз недискриминаторна тржишна решења, као и интеграцију балансног тржишта; објави релевантне податке о укупној прогнозираној потрошњи и оствареној потрошњи, о расположивости и употреби објеката корисника система, расположивости и коришћењу мреже и интерконеције, балансној енергији, резервном капацитету и расположивој флексибилности; сваке друге године донесе план развоја преносног система за период од најмање десет година и објави га на интернет страници; сарађује са оператором дистрибутивног система у планирању и управљању својим системом, а посебно размењују све потребне информације и податке о раду производних објеката и управљања потрошњом, свакодневном раду својих система, ради обезбеђења трошковано економичног, сигурног и поузданог развоја и рада својих система и ради постизања координираног приступа ресурсима као што су дистрибуирана производња, складиштење енергије и управљање потрошњом, који би могли задовољавати потребе оператора преносних и дистрибутивних система; обезбеди услуге балансирања у складу са транспарентним, недискриминаторним и тржишним принципима, омогућавајући учешће учесника на тржишту који испуњавају неопходне прописане техничке услове, укључујући учеснике на тржишту који нуде енергију из обновљивих извора, учеснике на тржишту који се баве управљањем потрошњом, складиштаре и агрегаторе; закључи уговоре са другим операторима преносног система у циљу приступања региону за прорачун капацитета и региону за рад система, као и за несметано функционисање интерконеције „континентална европе” за несметано функционисање јединственог европског тржишта електричне енергије, уз претходно извештање владе; да закључи и друге уговоре који су у складу са међународним обавезама неопходни за процес спајања тржишта електричне енергије републике србије са другим тржиштима, као и да сарађује са другим операторима преносног система у изради одредби, услова и методологија.

Поред тога, прописано је да је оператор преносног система дужан да прати адекватност производње на основу европске анализе адекватности система и да при изради плана развоја, уради националну анализу адекватности производње и преносног система за очекивани развој потрошње и размене електричне енергије са другим операторима преносних система, предвиди динамику развоја потрошње и производње, узимајући у обзир европску анализу адекватности система и регионални инвестициони план.

Обрађен је механизам за обезбеђење капацитета као и када Влада може увести механизам за обезбеђење капацитета у циљу елиминисања неадекватности производње електричне енергије и преносног система. Механизам се може увести у форми стратешких резерви или у другом облику уколико стратешке резерве не могу да реше проблем, адекватности производње и преносног система под условом да су и европска анализа адекватности и национална анализа адекватности утврдиле проблем адекватности или, ако је, у недостатку националне анализе адекватности, само европска анализа адекватности утврдила тај проблему. Пре увођења, Министарство спроводи консултације и израђује студију о могућим утицајима на суседне електроенергетске системе, а механизми за

обезбеђење капацитета не могу се увести пре него се добије мишљење Секретаријат Енергетске заједнице.

Прописани су основни принципи механизма за обезбеђење капацитета, правила која се примењују када се Влада определи за механизам стратешких резерви као и услови које механизми морају испунити у случају да се Влада определила за примену других механизма за обезбеђење капацитета.

Такође је прописано да од 1. јула 2025. године, не могу бити ангажовани у механизму обезбеђења капацитета, капацитети за производњу електричне енергије који емитују више од 550 g CO₂ по kWh електричне енергије и више од 350 kg CO₂ годишње по инсталисаној снази у kW. Емисије CO₂ из производних капацитета у складу са наведеним израчунавају се према стандардима Међународне организације за стандардизацију, а у складу са мишљењем АЦЕР-а.

Оператор преносног система је одговоран за набавку капацитета у оквиру механизма за обезбеђење капацитета.

Такође је прописано прекогранично учешће у механизмима за обезбеђење капацитета односно у ком случају оператор преносног система може омогућити учешће капацитета који се налазе у чланицама Европске уније и придруженим странама Енергетске заједнице, у ком случају пружалац домаћег капацитета може да учествује у механизмима за обезбеђење капацитета у чланицама Европске уније и придруженим странама Енергетске заједнице под условом да механизми за обезбеђење капацитета нису у форми стратешке резерве.

Што се тиче прикључења на преносни систем, прописано је да је оператор преносног система инвеститор изградње прикључка, заједничког прикључка и недостајуће инфраструктуре, да гради прикључак и заједнички прикључак на преносни систем о трошку подносиоца захтева за прикључење.

Оператор преносног система је дужан да омогући подносиоцу захтева за прикључење, изузев у случају прикључења објекта оператора дистрибутивног система, да у његово име у складу са законом којим се уређује изградња објеката: изгради прикључак, односно заједнички прикључак о свом трошку као и да изгради недостајућу инфраструктуру о свом трошку, уколико се подносилац захтева определи за начин прикључења дефинисан у студији прикључења који подразумева изградњу недостајуће инфраструктуре

Такође је прописано да се права и обавезе оператора преносног система и подносиоца захтева за прикључење уређују уговорима: о изради студије прикључења објекта; о прикључењу објекта и о изградњи недостајуће инфраструктуре уколико одабрани начин прикључења садржи изградњу недостајуће инфраструктуре о трошку подносиоца захтева.

Прописано је да оператор преносног система обрађује захтеве за израду студије прикључења у временском интервалу који ће ближе бити уређен Уредбом о условима испоруке и снабдевања електричном енергијом, осим захтеве стратешког партнера у складу са законом којим се уређује коришћење обновљивих извора енергије.

Поред тога подносилац захтева коме је уручена студија прикључења дужан је да достави банкарску гаранцију у корист оператора преносног система. Износ банкарске гаранције, обавезе које се гарантују банкарском гаранцијом, рок и изузеће за њено достављање, као и друга питања у вези са банкарском гаранцијом ближе су уређени Уредбом о условима испоруке и снабдевања електричном енергијом.

Ако је након истека рока за достављање банкарске гаранције дошло до смањења укупне захтеване снаге по поднетим захтевима за која се наставља поступак прикључења у односу на захтевану снагу по свим обрађеним захтевима поднетим у истом временском периоду, оператор преносног система је дужан да по службеној дужности изврши ревизију студије прикључења.

Оператору дистрибутивног система прописане су дужности да води евиденцију о енергетским заједницама грађана и припадајућим мерним местима чланова заједнице између којих се дели енергија; да набавља услуге флексибилности од учесника на тржишту, што укључује учеснике на тржишту који нуде енергију из обновљивих извора енергије, учеснике на тржишту који се баве управљањем потрошњом односно производњом, учеснике на тржишту који се баве складиштењем енергије, произвођаче, агрегаторе, као и активне купце; да сарађује са оператором преносног система приликом набавке и активације услуга флексибилности у дистрибутивном систему сагласно правилима о раду дистрибутивног система, правилима о раду преносног система и правилима о раду тржишта електричне енергије како би се осигурала оптимална употреба ресурса за пружање услуга флексибилности, сигуран и ефикасан рад система и омогућио развој услуга флексибилности, а трошкови повезани с набавком услуга флексибилности, укључујући трошкове потребних информационих и комуникационих технологија и трошкови потребне инфраструктуре признају се оператору дистрибутивног система у складу с методологијом за одређивање цена приступа дистрибутивном систему.

Приликом израде планова развоја оператор дистрибутивног система је дужан да спроведу саветовања са свим заинтересованим странама, да јавно објаве резултате саветовања и достави их Агенцији. Агенција даје сагласност на план развоја дистрибутивног система и план инвестиција у дистрибутивни систем, а оператор дистрибутивног система је дужан да их објави на интернет страници. Приликом израде планова развоја оператор дистрибутивног система је дужан да поред осталог води рачуна о потенцијалу управљања потрошњом, могућностима прикључења места за пуњење електричних возила као и објеката за складиштење електричне енергије.

Даље је прописано да је потребно свим учесницима на тржишту електричне енергије укључујући учеснике на тржишту који нуде енергију из обновљивих извора, учеснике на тржишту ангазоване у управљању потрошњом, складиштаре електричне енергије и агрегаторе, омогућити пружање нефреквентних помоћних услуга уколико су у могућности да их пруже. У том смислу оператори система су одговорни за набавку нефреквентних помоћних услуга потребних за рад система у складу са транспарентним, недискриминаторним и тржишно заснованим процедурама, а Правилима о раду преносног система и правилима о раду дистрибутивног система прописује се поступак квалификације учесника на тржишту, услови пружања нефреквентних помоћних услуга и начин утврђивања цена нефреквентних помоћних услуга. Приликом набавке и активације нефреквентних помоћних услуга у дистрибутивној мрежи, оператори система су дужни да међусобно сарађују. Прописана је и надлежност Агенције да по достављању обавештења од

стране оператора система даје мишљење о начину набавке нефреквентних помоћних услуга, у случају да оператор дистрибутивног система или оператор преносног система процени да пружање нефреквентних помоћних услуга засновано на тржишним принципима није економски оправдано, да не постоји релевантан број потенцијалних пружаоца услуга или да се у делу електроенергетског система може нарушити сигуран и поуздан рад система.

Кад су у питању напредни мерни системи прописано је у ком случају крајњи купац има право на напредно бројило. Наиме, ако анализа коју врши оператор дистрибутивног система покаже да увођење напредног мерног система није исплативо или ако планом увођења напредних мерних система нису обухваћени сви крајњи купци, оператор дистрибутивног система дужан је да на захтев крајњег купца обезбеди и угради напредно бројило. У том случају трошкове набавке и уградње напредног бројила сноси подносилац захтева. Оператор дистрибутивног система дужан је да најкасније у року од четири месеца од дана подношења захтева угради напредно бројило. У понуди за уградњу напредног бројила оператор дистрибутивног система је дужан да подносиоцу захтева за уградњу напредног бројила прецизно наведе: функције и интероперабилност које напредно бројило може да подржи; услуге које су изводљиве, предности које се могу остварити употребом напредног бројила као и све повезане трошкове које сноси подносилац захтева.

Поред тога оператор дистрибутивног система је дужан да свако обрачунско мерно место крајњег купца које није опремљено напредним бројилом опреми индивидуалним конвенционалним бројилом којим се тачно мери стварна потрошња на том обрачунском мерном месту. Крајњи купац треба да има могућност да директно или индиректно очита своје конвенционално бројило или да му се обезбеди приступ очитаном стању бројила путем корисничког интерфејса или другог одговарајућег интерфејса.

У делу управљања подацима које се односи на податке о мерењу и потрошњи, као и на податке о крајњем купцу који су потребни ради промене снабдевача, агрегатора или за услуге управљања потрошњом, као и за друге услуге. Прописано је да се приступ подацима или подношење захтева за стављање на располагање података за крајњег купца не наплаћују.

Оператори система су дужни да примењују захтеве интероперабилности и недискриминаторске поступке за приступ подацима у складу са актом које доноси Секретаријат Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.

У вези прикључења електране на дистрибутивни систем, прописано је да се поступак прикључења покреће подношењем захтева оператору дистрибутивног система за израду студије прикључења. Студија прикључења није потребна за електране инсталисане снаге мање од 50 kW. Оператор дистрибутивног система истовремено израђује студије прикључења за више поднетих захтева у временским периодима ближе уређеним актом којим се уређују услови испоруке и снабдевања електричном енергијом. Студија прикључења мора да садржи и привремена ограничења снаге у току рада електране, за која оператор дистрибутивног система није дужан да плати финансијску надокнаду произвођачу, ако студија покаже да би прикључењем електране у одређеним временским интервалима оператор дистрибутивног система укупну активну снагу из дистрибутивног система предао у преносни систем у износу већем од оног прописаног законом којим се уређује коришћење обновљивих извора енергије. Даље је прописано да оператор дистрибутивног система и подносилац захтева уговором о изради студије прикључења

ближе уређују права и обавезе, као и да је подносилац захтева дужан, да за електрану инсталисана снаге преко 400 kW у прописаном року достави банкарску гаранцију да ће у дефинисаном року и изградити електрану. Поред наведеног прописано је ако је након истека рока за достављање банкарске гаранције дошло до смањења укупне захтеване снаге по поднетим захтевима за која се наставља поступак прикључења у односу на захтевану снагу по свим обрађеним захтевима поднетим у истом временском периоду, оператор дистрибутивног система је дужан да по службеној дужности изврши измену студија прикључења. Такође, прописано је да је оператор дистрибутивног система дужан да изда услове за пројектовање и прикључења имаоцу студије прикључења у року од 15 дана од дана пријема захтева, ако је имаоц студије прикључења обезбедио плански документ и израдио идејно решење. Поред наведеног, прописано је да је оператор дистрибутивног система дужан да донесе процедуру за прикључење, прописана је њена садржина и дужност оператора дистрибутивног система да је објави на својој интернет страници.

Што се тиче изградње прикључка на дистрибутивни систем, прописано је да је оператор дистрибутивног система инвеститор изградње прикључка, а да је на захтев лица које има студију прикључења и локацијске услове, дужан да закључи уговор о прикључењу на основу кога га овлашћује да у име оператора дистрибутивног система изгради прикључак.

У делу интеграције електромобилности у електроенергетску мрежу прописана је дужност оператору дистрибутивног система да сарађује на недискриминаторној основи са било којим физичким или правним лицем које је власник, развија или управља пуњачима за електрична возила, посебно у вези са прикључењем на мрежу. Сам начин прикључења јавно доступних и приватних места за пуњење уредиће се прописом којим се уређују услови испоруке и снабдевања електричном енергијом и правилима о раду дистрибутивног система. Поред тога прописано је да оператор дистрибутивног система по правилу не може бити власник, нити развијати или управљати пуњачима за електрична возила осим у случају да поседује пуњаче искључиво за сопствене потребе.

Такође, уређен је начин на који ће се електроенергетски објекти уписати у катастар водова, односно катастар инфраструктуре у складу са законом којим се уређује поступак уписа у катастар непокретности и катастар инфраструктуре.

У делу приступа систему прописано је да је оператор дистрибутивног система дужан да омогући право приоритетног приступа електранама које користе обновљиве изворе енергије инсталисане снаге мање од 400 kW, електранама које користе обновљиве изворе енергије, ако почну са радом после 1. јануара 2026. године, а инсталисана снага им је мања од 200 kW, и електранама који имају одобрен статус демонстрационог пројекта ограничено на период и у обиму који је неопходан да би се остварила сврха тог пројекта. Прописани су случајеви када Агенција може на захтев оператора система да одобри да се не примењује право приоритетног приступа и обавеза Агенције да о томе обавести Секретаријат Енергетске зједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.

Даље, прописано да се право на приоритетан приступ не може ограничити произвођачима који су то право стекли по ранијим прописима, осим уколико те електране буду значајно измењене тако да те промене захтевају измену одобрења за прикључење или повећање капацитета електране, те да право на приоритетан приступ не сме да угрози сигурност рада система и да представља разлог за веће ограничење преносних капацитета

између зона трговања него што је то предвиђено овим законом, при чему свако ограничење права на приоритетан приступ мора бити транспарентно и недискриминаторно.

Такође су прописана основна правила редиспечинга који се заснива на тржишним принципима и као и правила редиспечинга који није заснован на тржишним принципима.

Прописано је да је редиспечинг отворен за све произвођаче електричне енергије без обзира на врсту технологије, објекте за складиштење електричне енергије и објекте управљиве потрошње на домаћем тржишту, и за учеснике на тржишту у Енергетској заједници и Европској унији само ако је технички изводљиво.

Даље је прописано у којим случајевима оператор преносног система може да врши редиспечинг који није заснован на тржишним принципима и његову обавезу да извештава Агенцију једанпут годишње, као и обавезу Агенције да о редиспечингу обавештава Регулаторни одбор Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању енергетске заједнице.

Такође у случају примене редиспечинга који није заснован на тржишним принципима прописана је обавеза оператора преносног система да плати финансијску надокнаду кориснику система чији је производни објекат, објекат за складиштење електричне енергије или објекат управљиве потрошње предмет редиспечинга, осим уколико је корисник система пристао на прикључење којим се не гарантује сигурна испорука електричне енергије у систем, као и колика може бити та накнада.

У делу приступа систему у размени електричне енергије између зона трговања, прописано је да се границе зоне трговања заснивају на дугорочним и структурним загушењима у преносној мрежи.

Даље је прописано да унутар зоне трговања не могу да постоје структурна загушења осим уколико не утичу на суседне зоне трговања, или ако утичу, таква загушења могу да постоје привремено, под условом да је утицај на суседне зоне трговања ублажен мерама корективних акција и да таква загушења не смањују коришћење преносних капацитета између зоне трговања. Затим је прописано да се зона трговања формира тако да максимизује економску ефикасност и прекограничну трговину, уз одржавање сигурности снабдевања, као и обавеза оператора преносног система према Агенцији у случају да ЕНТСО-Е или регулаторно тело надлежно за једно или више оператора преносних система у другим контролним областима достави извештај оператору преносног система у коме су утврђена структурна загушења. У овом случају Агенција у року не дужем од шест месеци, а у сарадњи са оператором преносног система, на основу методологије за измену зоне трговања донете на нивоу Европске уније, може да донесе одлуку којом утврђује да је потребно изменити зону трговања или да утврди да је делотворније да оператор преносног система донесе акциони план за смањење структурних загушења уместо да се изврши измена зоне трговања. Ако Агенције утврди да је потребно изменити зону трговања, Агенција и оператор преносног система покрећу поступак измене зоне трговања у складу са преузетим међународним обавезама. Агенција о одлуци обавештава у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице обавештава Секретаријат Енергетске заједнице и Регулаторни одбор енергетске заједнице.

Прописане су методе доделе капацитета које се могу применити на истој граници између зона трговања, односно прописано је да оператор преносног система врши

расподелу преносног капацитета између зоне трговања кроз експлицитне или имплицитне аукције.

Такође је прописано да се за расподелу унутардневног преносног капацитета између зоне трговања примењује метода континуиране трговине на коју се може надовезати и метода расподеле капацитета путем аукција ако је изводљиво, затим да у случају загушења предност у додели преносног капацитета између зоне трговања без обзира на метод аукције има учесник на тржишту који достави најповољнију понуду, затим да су преносива додељена права на коришћење преносних капацитета између зона трговања уколико је оператор преносног система обавештен о преносу права и у могућности је да изврши пренос, као и обавеза оператора преносног система да обавести све учеснике на тржишту пре преноса права на коришћење преносног капацитета између зона трговања на другог учесника на тржишту. У случају да оператор преносног система не допусти пренос права на коришћење преносних капацитета између зона трговања, дужан је да о томе јавно обавести све учеснике на тржишту и Агенцију.

Прописан је начин на који оператор преносног система решава проблем загушења мреже, шта узима у обзир приликом одређивања максималног преносног капацитета између зона трговања, шта користи у циљу максимизације вредности преносног капацитета између зона трговања, као и обавезу да учествује у координисаним прекограничним корективним акцијама које су усмерене на повећање капацитета.

Даље је прописана дужност учесника на тржишту који не искористе додељено право на коришћење преносног капацитета између зона трговања да плате надокнаду оператору преносног система, која одражава трошкове за некоришћење капацитета који су оправдани и сразмерни.

Одређен је минимални ниво преносних капацитета између зона трговања који је оператор преносног система дужан да обезбеди на тржишту, те у ком случају оператор преносног система може од Агенције затражити изузеће од примене минималног процента преносног капацитета.

У делу тржишта дати су основни принципи конкурентних, флексибилних и недискриминаторских тржишта.

Прописана су поред постојећих тржишта и тржиште преносних капацитета између зона трговања и тржиште помоћних услуга а према времену трговања електричном енергијом: терминска тржишта, тржиште за дан-унапред и унутардневно тржиште.

Прописани су принципи функционисања тржишта електричне енергије, принципи функционисања организованог тржишта за дан-унапред и унутардневног тржишта електричне енергије, трговина на организованом тржишту за дан-унапред и унутардневног тржишту, терминском тржишту као и техничка ограничења за формирање понуда на организованом тржишту електричне енергије.

Такође је прописана обавеза оператора преносног система да процени вредност неиспоручене електричне енергије у складу са методологијом ЕНТСО-Е и да је јавно објави, као и обавеза оператора да сваких пет година преиспитује вредност неиспоручене електричне енергије или раније ако су наступиле значајне промене од којих зависи њена процена.

У делу балансне одговорности прописано је да је сваки учесник на тржишту одговоран за балансна одступања која направи електроенергетском систему, те да је балансно одговорна страна финансијски одговорна за балансна одступања и да је дужна да допринесе балансу електроенергетског система.

Прописана су основна правила балансног тржишта електричне енергије као и набавка балансног капацитета.

Такође су прописане одредбе о номинованом оператору тржишта (Немо) који је субјект који је одређен за спровођење спајања дан унапред и унутардневног организованог тржишта електричне енергије са суседним организованим тржиштима електричне енергије, а Агенција одређује одређује једног или више Немо за зону трговања у Републици Србији. Прописане су дужности Немо, подношење захтева за именовање Немо, услови које Немо треба да испуни да био именован и право на накнаду трошкова.

Поред тога прописане су паневропске одредбе и услови или методологије које одобрава ACER, и регионалне одредбе и услове или методологије а у чијем развоју и примени учествује оператор преносног система и Немо.

Посебно су прописане паневропске одредбе и услови или методологије (ОУМ) које је дужан да примењује Немо, а посебно паневропске ОУМ које је дужан да примењује оператор преносног система.

Поред наведеног прописана је дужност оператора преносног система да учествује заједно са операторима преносног система из одговарајућег региона у изради регионалних ОУМ за спровођење правила за расподелу преносног капацитета између зона трговања на дугорочним тржиштима, правила за балансну електричне енергију, правила за расподелу преносног капацитета између зона трговања и управљање загушењима на тржиштима за дан унапред и унутардневним тржиштима и правила за рад међусобно повезаних преносних електроенергетских система електричне енергије, као и обавеза да све наведено достави на сагласност Агенцији и другим надлежним телима у складу са преузетим међународним обавезама.

Такође је прописана обавеза оператора преносног система, Немо и Агенције да примењују документа (ОУМ-одредбе,услови и методологије) која су обавезујућа на основу одлуке Министарског савета Енергетске заједнице, а од значаја су за спровођење правила из члана 93а овог закона.

Прописано је да су Агенција, оператор система и Нема дужни да узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР под условом да се донета акта односе на њих, а у вези са решавањем питања у ситуацијама које утичу и на регулаторна тела, операторе система и Немо из најмање једне чланице Европске уније са којима се граничи Република Србија као и да је надлежност АЦЕР за решавања таквих питања утврђена од стране Министарског савета енергетске заједнице, у складу са уговором о оснивању енергетске заједнице.

Даље је прописано да крајњи купац који има уграђено напредно бројило на мерном месту може закључити уговор са променљивом ценом електричне енергије са снабдевачем који снабдева више од 200.000 крајњих купаца.

Прописано је да крајњи купац који испуњава техничке и друге услове у складу са правилима којима се уређује рад система и правилима којима се уређује рад тржишта

електричне енергије, може закључити уговор о агрегирању са агрегатором независно од постојећег уговора о снабдевању електричном енергијом.

Такође, прописано је да је гарантовани снабдевач дужан да сваке године до 30. априла утврди листу крајњих купаца који испуњавају услове за малог купца, као и дужност гарантованог снабдевача да раскине уговор са малим купцем који је престао да испуњава услове за малог купца до 1. јуна текуће године.

Проширене су дужности снабдевача обавезом да крајњим купцима понуди поштене и транспарентне опште услове, јасне и недвосмислене, који омогућују остваривање заштите права купаца, као и заштиту купаца од непоштених или обмањујућих метода продаје; да крајње купце обавести о свакој намери измене уговорних услова и о њиховом праву на раскид уговора; да обавести крајњег купца, на транспарентан и разумљив начин, о свакој промени цене као и о разлозима и обиму промене, најкасније у року од 14 дана, или у року од 30 дана за купца из категорије домаћинство, с тим да купац има право на раскид уговора о снабдевању ако не прихвати промену цене и измењене услове; да купце из категорије домаћинства, пре обуставе, обавесте о алтернативним мерама које могу упућивати на подршку за избегавање обуставе, системе плаћања унапред, енергетске консултантске услуге, алтернативне планове плаћања, савете о управљању дугом или изузећа од искључења и да не представљају додатни трошак за купце који се суочавају са обуставом испоруке.

Такође, у делу промене снабдевача, која промена је бесплатна, прописано је да изузетно снабдевач или агрегатор може наплатити крајњем купцу накнаду за раскид уговора када крајњи купац једнострано раскине уговор о снабдевању електричном енергијом или уговор о агрегирању на одређено време и с фиксним ценама пре њиховог доспећа, под условом да су такве накнаде део уговора који је крајњи купац добровољно закључио и да је крајњи купац упознат са тим накнадама пре закључења уговора.

Предвиђено је да купци из категорије домаћинство и мали купци, имају право на бесплатан приступ апликацији за поређење понуда снабдевача, укључујући понуде за уговоре са променљивом ценом електричне енергије, да апликацију израђује Агенција и да је обавезна да је постави на својој интернет страници у року од годину дана од дана ступања на снагу закона.

Даље је прописано да се обрачун електричне енергије издаје на основу стварне потрошње најмање једном годишње. У случају да крајњи купац нема уграђено бројило које омогућава читавање на даљину или ако код крајњег купца није омогућено читавање на даљину прописано је да се информације о обрачуну стављају на располагање крајњем купцу најмање сваких шест месеци, или свака три месеца на његов захтев, а могу да се испуне уз помоћ система редовног самоочитавања од стране крајњег купца, при чему крајњи купац обавештава оператора о прочитаном стању бројила. У случају да крајњи купац има бројило које оператору омогућава читавање на даљину, тачне информације о обрачуну засноване на стварној потрошњи пружају се барем једном месечно, при чему те информације такође могу бити доступне путем интернета и ажурирају се онолико често колико то омогућавају коришћени уређаји и системи за мерење.

Законом се такође предвиђа и вансудско решавање спорова између крајњих купаца и енергетских субјеката. С тим у енергетски субјекти су дужни да учествују у вансудском решавању спорова купаца из категорије домаћинство, пред телом за вансудско решавање

потрошачких спорова уписаним у Листу тела за вансудско решавање потрошачких спорова у складу са законом којим се уређује заштита потрошача.

У делу власништва на објектима за складиштење електричне енергије прописано је да оператор преносног система или оператор дистрибутивног система не може да поседује, развија и управља објектима за складиштење електричне енергије, осим ако су објекти за складиштење ставни делови мреже и ако је Агенција дала сагласност.

У делу управљања потрошњом путем агрегирања прописано је да крајњи купац који има могућност пружања услуге управљања потрошњом може као учесник тржишта електричне енергије или путем агрегирања равноправно да учествује на свим тржиштима електричне енергије. Такође је прописано да је крајњи купац који самостално или преко независног агрегатора учествује у управљању потрошњом дужан да изврши финансијско поравнање са својим снабдевачем или балансно одговорним странама који су директно погођени активирањем управљања потрошњом, у складу са Правилима о раду тржишта. Надокнада не може бити препрека за улазак на тржиште агрегатора нити реметити флексибилност и ограничена је на покривање трошкова које су претрпели снабдевачи крајњих купаца или балансно одговорне стране снабдевача током активирања управљања потрошњом.

У делу који се односи на активног купца дата је могућност свим крајњим купцима да делују као активни купци и да не буду изложени несразмерним или дискриминаторним техничким захтевима, административним захтевима, процедурама и накнадама, као и накнадама за приступ систему које не одражавају стварне трошкове. Активни купац има право да: учествује на тржишту електричне енергије директно или путем агрегирања; продаје сопствену произведену електричну енергију укључујући и путем уговора о откупу електричне енергије; учествује у пружању услуга флексибилности и шемама енергетске ефикасности, повери трећој страни изградњу, без обзира да ли је трећа страна власник или не управљање објектима, укључујући постављање, управљање и одржавање као и управљање подацима, с тим да се трећа страна не може сматрати активним купцем.

Прописано је да оператор система води евиденцију активних купаца и случај када се активни купац брише из евиденције.

Кад је у питању Енергетска заједница грађана прописано је да је учешће у енергетској заједници грађана отворено и добровољно, да члан енергетске заједнице грађана може бити физичко лице, јединица локалне самоуправе, микропредузећа или мала предузећа чије је место становања, пословно седиште или локација пословног простора на подручју јединице локалне самоуправе у којој је седиште енергетске заједнице грађана, да члан енергетске заједнице грађана може напустити енергетску заједницу, да члан енергетске заједнице грађана има права и обавезе као крајњи купци електричне енергије у складу са законом. Члановима енергетске заједнице грађана дато је право да деле између себе електричну енергију произведену унутар енергетске заједнице грађана, а оператору дистрибутивног система да има право на накнаду у вези расподеле електричне енергије између чланова енергетске заједнице грађана, као врсту нестандартне услуге. Такође, су прописане обавезе енергетске заједнице грађана, оператора дистрибутивног система и снабдевача.

Такође је извршена допуна садржаја прописа којим се уређују услови испоруке и снабдевања електричном енергијом којим ће се поред осталог ближе уредити: студија

прикључења на дистрибутивни систем; банкарска гаранција за изградњу објекта који се прикључују на преносни систем; садржина уговора о изградњи недостајуће инфраструктуре; садржина уговора о прикључењу; садржина уговора о прикључењу са заједничким прикључком; садржина акта о прикључењу; услови за закључење и садржина уговора о агрегирању; услови за закључење и садржина уговора са променљивом ценом електричне енергије; услови за оснивање енергетске заједнице грађана и расподелу енергије између чланова; услови за закључење и садржина уговора о оснивању енергетске заједнице грађана.

Предлогом закона, у поглављу: XIа уређује се сертификација инсталатера постројења која користе обновљиве изворе енергије.

С тим у вези, у складу са транспоновањем Директиве о промоцији коришћења обновљивих извора енергије (RED II Directive 2018/2001 анек IV), а кроз избор најбољих решења у законодавству и праксама Републике Хрватске, Републике Словеније и Републике Италије, предлаже се увођење сертификације инсталатера постројења која користе обновљиве изворе енергије, чиме се у потпуности транспонује предметна директива у овој области, а домаће законодавство усаглашава прописима ЕУ.

Увођење сертификације инсталатера постројења која користе обновљиве изворе енергије, донеће бројне користи грађанима Републике Србије, укључујући повећану безбедност и сигурност; квалитет инсталација која ће обезбедити оптималну ефикасност и дуготрајност система, бољу заштиту и поверење потрошача од непрофесионално изведених инсталација које могу изазвати губитке и проблеме са системом; успоставиће се стандарди и смернице за инсталисање, што помаже да се достигне конзистентност и доследност инсталација широм индустрије, а тиме постићи и уређеност тржишта, што све заједно може допринети бржем усвајању обновљивих извора енергије као део енергетског микса и промовисању одрживих енергетских технологија.

Такође, унете се одредбе о нуклеарној енергији, дефинишу се фазе Програма развоја мирнодопске примене нуклеарне енергије, дефинише се да ће Министарство обављати стручне и извршне послове који се односе на фазе испитивања оправданости приступа развоју нуклеарне енергије, као и развоја Програма нуклеарне енергије, његова надлежност као и извори средства потребних за реализацију активности обухваћених фазама испитивања оправданости приступа развоју нуклеарне енергије. Поред тога прописано је да даном ступања на снагу овог закона престаје да важи Закон о забрани нуклеарних електрана у Савезној Републици Југославији.

Циљеви који се законом постижу

Ради се о документу јавне политике који се доноси у процесу испуњењу обавеза Републике Србије према Уговору и у вези са процесом преговора о приступању ЕУ у оквиру преговарачке позиције 15.

Основни циљ Закона је да се његовим доношењем преузму одредбе европских прописа за које постоји обавеза преношења, чиме ће се створити услови за сигурно, квалитетно и поуздано снабдевање електричном енергијом, уравнотежени развој сектора енергетике у циљу обезбеђивања потребних количина енергије за задовољавање потреба купаца енергије, подстицање конкурентности на тржишту на начелима недискриминације, развој енергетске инфраструктуре и увођења савремених технологија, стварање

транспарентних, атрактивних и стабилних услова за улагања у изградњу, реконструкцију и модернизацију енергетских објеката, као и заштита купаца.

Након доношења Закона очекује се постизање следећих ефеката:

- усклађивање домаћег регулаторног оквира са регулаторним оквиром Европске уније и њеним правним тековинама;
- давање основа да се подзаконским актима уреде питања која се односе на следеће прописе Европске уније: 2017/1485, 2016/1719, 2017/2195, 2017/2196, 2015/1222 и 2022/869;
- одређивање надлежног органа који је одговоран за планирање спремности на ризике и управљање ризицима у електроенергетском сектору, идентификацију регионалних и националних сценарија електроенергетске кризе и израду и спровођење плана спремности, као и сарадњу са свим релевантним органима и субјектима у циљу спречавања електроенергетске криза или управљања кризом;
- успостављање сарадње са земаљама из региона у циљу спречавања електроенергетске кризе или управљања кризом;
- увођење обавезе за израду акционог плана за смањење структурних загушења уколико је доношење акционог плана делотворније од измене граница зоне трговања;
- увођење обавезе да се при изради плана развоја преносне мреже уради национална анализа адекватности производње и преносног система за очекивани развој потрошње и размене електричне енергије са другим операторима преносних система;
- увођење обавезе израде имплементационог плана у случају да се у оквиру националне анализе адекватности, која је саставни део плана развоја преносног система, утврди неадекватност производног система за задовољење потрошње у временском периоду за који се анализа ради;
- увођење обавезе за израду и усвајање извештаја о спровођењу имплементационог плана;
- увођење правила за расподелу преносног капацитета између зона трговања на дугорочним тржиштима;
- увођење правила за расподелу преносног капацитета између зона трговања и управљање загушењима на тржиштима за дан унапред и унутардневног тржишта;
- увођење правила за рад међусобно повезаних преносних система електричне енергије;
- увођење мрежних правила за поремећени рад и поновно успостављање електроенергетских система;
- уређивање балансног тржишта електричне енергије;
- увођење нових учесника на тржишту;
- увођење нових енергетских делатности;
- увођење појма енергетског сиромаштва;
- увођење нових категорија купаца;
- увођење института енергетске заједнице грађана;
- детаљније разрађене одредбе око складишта и агрегирања електричне енергије;
- увођење општих правила за организацију електроенергетског сектора;
- увођење права на уговор са променљивом ценом;
- стварање услова за обезбеђивање сигурног снабдевања тржишта Републике Србије енергијом и енергентима;

- стварање услова за ефикасно функционисање организованог тржишта електричне енергије, повезивање дан-унапред тржишта и повезивање унутардневног тржишта на нивоу региона и ЕУ;
- стварање услова за ефикасно функционисање тржишта електричне енергије;
- заштита свих категорија купаца;
- допуна надлежности Агенције за енергетику Републике Србије и енергетских субјеката;
- сертификација оператора складишта природног гаса;
- припрема и спровођење Програма развоја мирнодопске примене нуклеарне енергије;
- увођење сертификације инсталатера постројења која користе обновљиве изворе енергије

3. Разматране могућности да се проблем реши без доношења закона и зашто је доношење закона најбољи начин решавања проблема

Предлог закона је једини ефикасан начин да се пренесу прописи ЕУ за које постоји обавеза преношења из Уговора о оснивању Енергетске заједнице. Без Предлога закона није могуће решити горе наведено преношење односно испуњење обавезе која произлази из потврђених међународних уговора.

III. ОБЈАШЊЕЊЕ ОСНОВНИХ ПРАВНИХ ИНСТИТУТА И ПОЈЕДИНАЧНИХ РЕШЕЊА

Чланом 1. Предлога закона извршена је допуна у члану 1.

Чланом 2. врше се измене у члану 2. Закона о енергетици и допуне значења појединих израза и додају нови појмови којима је одређено значење израза у том закону.

Чланом 3. извршена је измена у члану 8а став 2. тачка 2) подтачка (3).

Чланом 4. додају се нови чл. 8в и 8г који се односе на Стратегију развоја и употребу водоника и на Стратегију развоја производње и употребе топлотне енергије.

Чланом 5. извршена је допуна у члану 9. став 2. која се односи на учешће оператора преносног система у изради регионалног плана улагања.

Чланом 6. додаје се нови члан 9а који се односи на појам енергетског сиромаштва.

Чланом 7. додају се чл. 10а и 10б који обрађују питање сигурности снабдевања и стандард поузданости система.

Чланом 8. допуњен је садржај Извештаја о сигурности снабдевања електричном енергијом из члана 11. став 2.

Чланом 9. додају се чл. 11а-11л који се односе на спремност на ризике у електроенергетском систему, процену ризика, идентификацију електроенергетских кризних сценарија, план спремности на ризике, рано упозорење и проглашење електроенергетске кризе, сарадњу и помоћ између држава, мере у случају угрожене сигурности снабдевања или поремећаја у раду енергетског система, усклађеност са тржишним правилима, накнадну евалуацију и поступање с поверљивим информацијама.

Чланом 10. извршена је допуна у члану 12.

Чланом 11. мења се члан 15а који се односи на Пројекте од посебног значаја.

Чланом 12. врши се измена и допуна члана 16 додавањем енергетске делатности: агрегирање.

Чланом 13. извршена је измена и допуна члана 19. који се односи на лиценцу за обављање енергетских делатности.

Чланом 14. извршена је измена тачке 2) и брисање тачке 2а) у члану 21. став 1. који се односи на енергетске делатности за чије обављање није потребна лиценца.

Чланом 15. извршена је измена у члану 22. став 6.

Чл.16. до 22. врше се измене важећих одредаба закона (у чл. 25, 30, 33, 34, 35, 35а, 35б, 35д, 35е и 36).

Чланом 23. додају се чл. 36а-36в којима се уређује директни вод.

Чл. 24. до 33. врше се измене важећих одредаба закона (у чл. 37а, 41, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57).

Чланом 34. мењају се назив и члан 58, који се односи на изрицање мера и санкција.

Чланом 35. додаје се члан 58а који се односи на пријаве незаконитости и неправилности.

Чланом 36. додају се чл. 59а и 59б који се односе на изрицање новчане казне и критеријума за изрицање мера и санкција.

Чл. 37. до 50. врше се измене и допуне важећих одредаба закона (у чл. 64, 64а, 64ж, 88, 89, 92, 93а, 94, 103, 107, 109, 110, 111 и 112).

Чланом 51. додају се чл.112а-112в који се односе на механизме за обезбеђење капацитета, основне принципе механизма за обезбеђење капацитета и прекогранично учешће у механизмима за обезбеђење капацитета.

Чланом 52. додаје се члан 114а.

Чл. 53. до 58. врше се измене важећих одредаба закона (у чл. 116, 117, 118, 119, 121 126а).

Чланом 59. додаје се нови члан 126б.

Чланом 60. мења се члан 136.

Чланом 61. додају се нови чланови 137а и 137б који се односе на услуге флексибилности у дистрибутивном систему и набавку нефреквентних помоћних услуга.

Чланом 62. мења се постојећи члан 138.

Чланом 63. додају се називи чланова и нови чланови 138а – 138в који се односе на право на напредно бројило и конвенционално бројило.

Чл. 64. до 66. врше се измене важећих одредби закона (у чл. 139, 140 и 141).

Чланом 67. додају се нови чланови 141а и 141б којима се додатно уређује прикључење објеката на дистрибутивни систем и прописује обавеза оператору дистрибутивног система да донесе и редовно ажурира Процедуру за прикључење и објави је на својој интернет страници.

Чланом 68. додаје се члан 146а. који се односи на интеграцију електромобилности у електроенергетску мрежу.

Чланом 69. мења се постојећи члан 147. који се односи на упис у катастар вода и непокретности.

Чланом 70. додају се нови чланови 160а -160в а који се односе на редиспечинг.

Чланом 71. додаје се члан 164а који се односи на зоне трговања.

Чланом 72. мења се постојећи члан 165. који се односи на принципе за расподелу капацитета и управљања загушењима између зона трговања.

Чланом 73. додају се чл.165а-165в.

Чланом 74. додаје се нови члан 167а који се односи на конкурентна, флексибилна и недискриминаторна тржишта.

Чланом 75. извршена је измена постојећег члана 168. који се односи на тржиште електричне енергије.

Чланом 76. додају се нови чл. 168а-168ђ који се односе на принципе функционисања тржишта електричне енергије, принципе функционисања организованог дан-унапред и унутардневног тржишта електричне енергије, трговину на организованом тржишту за дан унапред и унутардневном тржишту, тржиште са терминском испоруком, техничка ограничења за формирање понуда на организованом тржишту електричне енергије и вредност неиспоручене електричне енергије.

Чланом 77. брише се тачка 10) у члану 169.

Чл. 78. и 79. у постојећем чл. 171. после става 3. додају се нови ставови а у чл. 173. став 2. врши се допуна са речју: „агрегатора”.

Чланом 80. додају се нови чл. 173а и 173б који се односе на основна правила балансног тржишта електричне енергије и набавку балансног капацитета.

Чл. 81. до 83. врше се измене важећих одредаба закона (у чл. 174, 174а и 175).

Чланом 84. мењају се називи и чл. 183а-183е који се односе на НЕМО.

Чл. 85. и 86. додају се чл. 183ж-183к, који се односе на могућност доношења посебних аката од стране опс и немо, ради успостављања и функционисања дан унапред и унутардневног спајања тржишта, као и на одредбе, услове и методологије у области тржишта електричне енергије и мишљена, препоруке и одлуке АЦЕР.

Чл. 87. и 88. извршена је измена и допуна чл. 186. и 189.

Чланом 87. мења се постојећи члана 186 у ставу 3. и додају се ст. 4. до 6.

Чланом 88. се у члану 189. после става 3 додаје став 4.

Чланом 89. додају се нови чл. 189а и 189б који се односе на уговор са променљивом ценом електричне енергије и Уговор о агрегирању.

Чл. 90. и 91. извршене су измене и допуне у постојећим чл. 190 и 195.

Чланом 92. извршена је измена и назив члана 197. који се односи на промену снабдевача и агрегатора.

Чланом 93. додају се нови чл.197а и 197б који се односе на обрачунски период и апликацију за поређење цена електричне енергије.

Чл. 94. до 99. мењају се и допуњују важеће одредбе (у чл. 198, 199, 202, 204, 206 и 207).

Чланом 100. мењају се назив и члан 210б, који се односи на власништво на објектима за складиштење електричне енергије.

Чланом 101. мењају се назив и члан 210в, који се односи на управљање потрошњом путем агрегирања.

Чланом 102. додају се нови чл. 210г-210е који се односе на активног купца, енергетску заједницу грађана, обавезе оператора дистрибутивног система, снабдевача и енергетске заједнице грађана.

Чланом 103. бришу се чл. 211, 212 и 213.

Чл. 104 - 106. мењају се постојећи чланови 214, 217. и 218.

Чланом 107. додају се чл. 218а и 218б, којим се уређује поступање оператора система у вези са озакоњењем објекта који се налазе у зони заштите енергетског објекта, односно утврђује се јавни интерес за експропријацију, административни пренос, непотпуну експропријацију и привремено заузеће непокретности ради, реконструкције, адаптације, санације и одржавања електроенергетских објеката оператора преносног и дистрибутивног система електричне енергије.

Чланом 108. додаје се члан 265а који се односи на прикључење на дистрибутивни систем природног гаса.

Чланом 109. додаје се члан 272а који се односи на обавезу енергетских субјеката који обављају делатност транспорта и управљања транспортним системом за природни гас и дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас да министарству достављају одређене податке.

Чл. 110. до 113. врше се измене и допуне у постојећим чл. 281, 300, 324 и 345).

Чланом 114. додаје се поглавље ХIIа под називом Нуклеарна енергија и чл. 365а-365в који се односе на програм развоја нуклеарне енергије и изворе средстава потребних за реализацију.

Чланом 115. додаје се поглавље ХIIб под називом Сертификација инсталатера постројења која користе обновљиве изворе енергије и чл. 365г-365н који се односе на обавезу и циљ сертификације, принципе обуке инсталатера, предуслове за обуку инсталатера, теоретски део обуке, пружаоца обуке инсталатера, испит за инсталатера, регистре, надзор над радом и укидање овлашћења пружаоцу обуке инсталатера, издавање и продужење сертификата, укидање сертификата, обавезе сертификованог инсталатера и продужење важности сертификата.

Чл. 116. до 121. извршене су измене и допуне у чл. 372, 378, 380, 389, 390 и 391.

Чланом 122. додају се назив члана и члан 391а, који се односи на новчане казне које изриче Агенција.

Чл. 123. до 130. уређују се рокови за доношење подзаконских аката и извршење осталих прописаних обавеза.

Чл. 131. до 133. уређује се примена појединих одредаба закона и ступање на снагу закона.

IV. ПРОЦЕНА ФИНАНСИЈСКИХ СРЕДСТАВА ПОТРЕБНИХ ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ЗАКОНА

Средства за спровођење Закона биће обезбеђена у оквиру одобрених лимита Министарства рударства и енергетике.

ПРЕГЛЕД ОДРЕДАБА ВАЖЕЋЕГ ЗАКОНА КОЈЕ СЕ МЕЊАЈУ, ОДНОСНО ДОПУЊУЈУ

I. УВОДНЕ ОДРЕДБЕ

Предмет

Члан 1.

Овим законом уређују се циљеви енергетске политике и начин њеног остваривања, услови за поуздану, сигурну и квалитетну испоруку енергије и енергената и услови за сигурно снабдевање купаца, заштита купаца енергије и енергената, услови и начин обављања енергетских делатности, услови за изградњу нових енергетских објеката ОСНОВЕ РАЗВОЈА НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ, статус и делокруг рада Агенције за енергетику Републике Србије (у даљем тексту: Агенција), начин организовања и функционисања тржишта електричне енергије, природног гаса и нафте и деривата нафте, права и обавезе учесника на тржишту, успостављање својине на мрежама оператора система, као и надзор над спровођењем овог закона.

Одредбе овог закона се, у односу на Аутономну покрајину Косово и Метохија, тумаче и примењују у складу са Резолуцијом Савета безбедности Уједињених нација 1244 и Законом о ратификацији Уговора о оснивању Енергетске заједнице.

Овим законом уређују се производња, дистрибуција и снабдевање топлотном енергијом као енергетске делатности.

Значење појединих израза

Члан 2.

Поједини изрази који се користе у овом закону имају следеће значење:

~~1) агрегирање подразумева обједињавање потрошње и/или производње електричне енергије ради куповине, продаје или аукција на тржиштима електричне енергије;~~

~~1а) агрегатор је правно или физичко лице које пружа услугу обједињавања потрошње и/или производње електричне енергије у циљу даље продаје, куповине или аукција на тржиштима електричне енергије;~~

~~1б) базно уље је основно уље минералног, синтетичког или биљног порекла које се користи за производњу мазива и у индустријске сврхе;~~

~~2) балансна одговорност на тржишту електричне енергије је обавеза учесника на тржишту да уравнотеже производњу, потрошњу и уговорену куповину и продају електричне енергије у периоду за који се утврђује балансно одступање и преузму финансијску одговорност за одступања;~~

~~3) балансна одговорност на тржишту природног гаса је обавеза учесника на тржишту да уравнотеже количину природног гаса на улазу у систем и излазу из система у периоду за који се утврђује балансно одступање и преузму финансијску одговорност за одступања;~~

~~4) безбедност рада система подразумева одржавање и употребу система на начин којим се не угрожавају живот и здравље људи и материјална добра;~~

~~5) биогорива су течна или гасовита горива за саобраћај, произведена из биомасе;~~

~~6) биомаса је биоразградиви део производа, отпада и остатака биолошког порекла из пољопривреде (укључујући биљне и животињске материје), шумарства и повезаних индустрија, као и биоразградиви део индустријског и комуналног отпада;~~

~~7) биотечност је течна гориво произведено из биомасе, које се користи у енергетске сврхе, осим за саобраћај, укључујући производњу електричне енергије и енергије за грејање и хлађење;~~

~~8) бруто финална потрошња енергије је укупна финална енергија потрошена за енергетске сврхе у индустрији, транспорту, домаћинствима, јавним и комерцијалним делатностима, пољопривреди, шумарству и рибарству, укључујући сопствену потрошњу електричне и топлотне енергије у сектору производње електричне и топлотне енергије и губитке у преносу и дистрибуцији електричне и топлотне енергије;~~

~~9) вертикално интегрисано предузеће је енергетски субјект или група енергетских субјеката где исто лице има право, директно или индиректно да спроводи контролу и где енергетски субјект или група поред једне од следећих делатности: пренос електричне енергије и управљање преносним системом или транспорт природног гаса и управљање транспортним системом, дистрибуција електричне енергије и управљање дистрибутивним системом, дистрибуција и управљање дистрибутивним системом за природни гас, складиштење и управљање складиштем природног гаса обавља и најмање једну од следећих делатности: производњу електричне енергије или природног гаса; снабдевање електричном енергијом или природним гасом или јавно снабдевање природним гасом;~~

~~10) гарантовани снабдевач је снабдевач који обезбеђује јавну услугу гарантованог снабдевања;~~

~~11) гарантовано снабдевање је јавна услуга којом се осигурава право домаћинстава и малих купца на снабдевање електричном енергијом прописаних карактеристика на територији Републике Србије по разумним, јасно упоредивим, транспарентним и недискриминаторним ценама;~~

~~12) – брисана –~~

~~13) деривати нафте су безоловни моторни бензини, авионски бензини, млазна горива, гасна уља, уља за ложење, бродска горива, течни нафтни гас и друго;~~

~~14) директни гасовод је цевовод који повезује произвођача природног гаса, односно биогаза са објектом изолованог купца и није део транспортног, односно дистрибутивног система;~~

~~15) директни далековод је далековод који или повезује изоловано место производње са изолованим купцем или повезује објекат произвођача електричне енергије са снабдевачем који директно снабдева сопствене просторије, зависна привредна друштва и крајње купце;~~

~~16) дистрибуција електричне енергије је преношење електричне енергије преко дистрибутивног система ради испоруке електричне енергије крајњим купцима, а не обухвата снабдевање електричном енергијом;~~

~~17) дистрибуција природног гаса је преношење природног гаса преко дистрибутивног система ради испоруке природног гаса крајњим купцима, односно другом дистрибутивном систему, а не обухвата снабдевање природним гасом;~~

~~18) дистрибуција топлотне енергије је преношење топлотне енергије за даљинско грејање и/или даљинско хлађење за више објеката или индустријску употребу помоћу паре, топле воде или расхладног флуида кроз дистрибутивне системе;~~

~~19) доводни гасовод је цевовод који повезује постројења за производњу нафте или природног гаса са објектима за прераду природног гаса;~~

~~20) енергенти су угаљ, природни гас, нафта, деривати нафте, уљни шкриљци, обновљиви и други извори енергије;~~

~~21) енергетски систем је електроенергетски систем, систем природног гаса, нафте или деривата нафте и систем даљинског грејања и хлађења, који се састоји од енергетских објеката међусобно повезаних тако да чине јединствен техничко технолошки систем;~~

~~22) енергетски субјект је правно лице, односно предузетник, које обавља једну или више енергетских делатности из члана 16. овог закона;~~

~~23) енергетски угрожени купац је домаћинство које због социјалног статуса или здравственог стања, у складу са овим законом, има право на снабдевање под посебним условима;~~

- 24) енергија је електрична енергија и топлотна енергија;
- 24а) зона трговања је највеће географско подручје унутар кога учесници на тржишту могу размењивати енергију без расподеле преносног капацитета;
- 24б) интерконективни далековод је далековод који повезује две контролне области или зоне трговања;
- 25) интерконектор је далековод, гасовод, нафтовод, односно продуктовод који прелази границу између држава ради повезивања њихових система, као и опрема која се користи за повезивање енергетских система;
- 26) испорука је физичка предаја енергије, односно енергента из објекта енергетског субјекта или произвођача природног гаса, односно биогаса у објекат другог енергетског субјекта или крајњег купца;
- 27) јавни снабдевач природним гасом је енергетски субјект који обавља енергетску делатност јавног снабдевања природним гасом;
- 28) јавно снабдевање природним гасом је продаја природног гаса домаћинствима и малим купцима по регулисаним ценама;
- 29) контрола енергетског субјекта подразумева право или могућност једног лица самостално или са другим лицима која са њим заједнички делују, да врши одлучујући утицај на пословање другог лица путем а) учешћа у основном капиталу или права коришћења целокупне или дела имовине, б) уговора или права на именовање већине директора, односно чланова надзорног одбора или гласање и одлуке тих органа;
- 29а) контролна област представља област којом управља оператор преносног система;
- 30) корисник система је произвођач електричне енергије и природног гаса, крајњи купац чији је објекат прикључен на систем, купац произвођач, складиште електричне енергије, агрегатор, снабдевач, јавни снабдевач природног гаса, снабдевач на велико електричном енергијом, односно природним гасом и други оператор система;
- 31) крајњи купац је правно или физичко лице или предузетник који купује електричну енергију или природни гас за своје потребе;
- 32) крајњи купац топлотне енергије је правно или физичко лице или предузетник који купује топлотну енергију за своје потребе;
- 33) купац из категорије домаћинство је крајњи купац који купује електричну енергију или природни гас за потрошњу свог домаћинства и за заједничку потрошњу домаћинстава искључујући обављање комерцијалних или професионалних делатности;
- 34) купац је правно или физичко лице или предузетник који купује енергију или енергент за своје потребе или ради даље продаје;
- 34а) купац произвођач је крајњи купац који је на унутрашње инсталације прикључно сопствени објекат за производњу електричне енергије из обновљивих извора енергије, при чему се произведена електрична енергија користи за снабдевање сопствене потрошње, а вишак произведене електричне енергије предаје у преносни систем, дистрибутивни систем, односно затворени дистрибутивни систем;
- 35) лајнак (line pack) је актуелна количина природног гаса која се под притиском складишти у гасоводу (транспортном, односно дистрибутивном систему), која се краткорочно може користити за одржавање сигурности рада и балансирање система у оквиру дозвољеног опсега промене притиска;
- 36) лиценца је акт којим се утврђује испуњеност услова за обављање енергетских делатности прописаних овим законом;
- 37) мали купци електричне енергије су крајњи купци (правна лица и предузетници) који имају мање од 50 запослених, укупан годишњи приход у износу до 10 милиона евра у динарској противвредности, чији су сви објекти прикључени на дистрибутивни систем електричне енергије напона нижег од 1 kV и чија је потрошња електричне енергије у претходној календарској години до 30.000 kWh;

~~38) мали купци природног гаса су крајњи купци чија је годишња потрошња природног гаса до 100.000 m³ и чији су сви објекти прикључени на дистрибутивни систем природног гаса;~~

~~39) мерни уређај за електричну енергију је бројило електричне енергије, напонски и струјни мерни трансформатор и остала помоћна опрема која је у функцији мерења електричне енергије;~~

~~39а) место везивања прикључка је тачка у којој се прикључак повезује са постојећим или будућим електроенергетским објектом у систему;~~

~~39б) место прикључења објекта корисника система је место разграничења инсталација објекта корисника и електроенергетског објекта оператора система;~~

~~40) -- брисана --~~

~~41) моторна горива су безоловни моторни бензини, авионски бензини, млазна горива, гасна уља, бродска горива, ауто гас, биогорива, компримовани природни гас, утечњени природни гас, водоника друго, а у складу са прописима којима се дефинишу њихови технички и други захтеви и намена;~~

~~42) надлежно тело сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора је тело одређено Уговором о оснивању Енергетске заједнице између Европске Заједнице и Републике Албаније, Републике Бугарске, Босне и Херцеговине, Републике Хрватске, Бивше Југословенске Републике Македоније, Републике Црне Горе, Румуније, Републике Србије и Привремене мисије Уједињених нација на Косову у складу са Резолуцијом 1244 Савета безбедности Уједињених нација ("Службени гласник РС", број 62/06) и одлукама Министарског савета Енергетске заједнице до приступања Републике Србије Европској унији;~~

~~43) намешавање биогорива је додавање биогорива горивима нафтног порекла у прописаном садржају;~~

~~43а) намешавање биотечности је додавање биотечности горивима нафтног порекла у прописаном садржају;~~

~~43б) напредни мерни систем ("smart metering system") је електронски систем који укључује напредне мерне уређаје за мерење протока енергије и природног гаса; подсистеме за пренос, складиштење, обраду и анализу података о енергији или природном гасу, као и централни управљачки подсистем који омогућава двосмерну комуникацију са напредним мерним уређајима користећи неки облик електронске комуникације;~~

~~43в) недостајућа инфраструктура је инфраструктура која није изграђена, а која представља део система на који се врши прикључење објеката за производњу електричне енергије и за складиштење електричне енергије и чија изградња је неопходна за његово прикључење поред прикључка, за одобрену снагу коју је захтевао корисник система;~~

~~44) непрекидни капацитет је капацитет природног гаса који оператор транспортног система гарантује кориснику система у уговореном обиму;~~

~~45) нестандардне услуге оператора система су услуге које оператор система пружа на захтев купца, односно корисника система или услуге у циљу отклањања последица поступања купца односно корисника система супротно прописима, а које нису обухваћене кроз цену приступа систему или кроз трошкове прикључења;~~

~~46) нови инфраструктурни објекти су објекти који нису изграђени до дана ступања на снагу овог закона;~~

~~46а) номиновани оператор тржишта електричне енергије је субјект који је надлежно тело одредило за обављање задатака повезаних с јединственим повезивањем дан унапред или јединственим унутардневним повезивањем тржишта електричне енергије;~~

~~47) -- брисана --~~

~~48) оператор дистрибутивног система електричне енергије је енергетски субјект који обавља делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним~~

системом електричне енергије, одговоран је за рад, одржавање и развој дистрибутивног система на одређеном подручју, његово повезивање са другим системима и за обезбеђење дугорочне способности система да испуни потребе за дистрибуцијом електричне енергије на економски оправдан начин;

49) оператор дистрибутивног система природног гаса је енергетски субјект који обавља делатност дистрибуције природног гаса и управљања дистрибутивним системом за природни гас и одговоран је за рад, одржавање и развој дистрибутивног система на одређеном подручју, његово повезивање са другим системима и за обезбеђење дугорочне способности система да испуни потребе за дистрибуцијом природног гаса на економски оправдан начин;

50) оператор преносног система електричне енергије је енергетски субјект који обавља делатност преноса и управљања преносним системом електричне енергије и одговоран је за рад, одржавање и развој преносног система на подручју Републике Србије, његово повезивање са другим системима и за обезбеђење дугорочне способности система да испуни потребе за преносом електричне енергије на економски оправдан начин;

51) оператор система је оператор преносног система електричне енергије, оператор дистрибутивног система електричне енергије, оператор затвореног дистрибутивног система електричне енергије, оператор транспортног система природног гаса, оператор дистрибутивног система природног гаса и оператор складишта природног гаса;

52) оператор складишта природног гаса је енергетски субјект који обавља делатност експедиције и управљања складиштем природног гаса и одговоран је за рад, одржавање и развој складишта природног гаса;

53) оператор транспортног система природног гаса је енергетски субјект који обавља делатност транспорта природног гаса и управљања транспортним системом за природни гас и одговоран је за рад, одржавање и развој транспортног система на одређеном подручју, његово повезивање са другим системима и за обезбеђење дугорочне способности система да испуни потребе за транспортом природног гаса на економски оправдан начин;

54) опрема под притиском су гасоводи, нафтоводи, продуктоводи, парни и вреловодни котлови, посуде под притиском и друга опрема под притиском утврђена посебним техничким прописима;

55) организовано тржиште електричне енергије је институционално уређен однос између понуде и тражње учесника на тржишту електричне енергије са унапред одређеним стандардизованим производима и физичком испоруком, на временском оквиру дан унапред и унутар дана;

~~56) и 57) – брисане –~~

58) помоћне услуге су услуге које корисници преносног, дистрибутивног и затвореног дистрибутивног система електричне енергије пружају оператору преносног и дистрибутивног система, као и услуге које оператори дистрибутивног и затвореног дистрибутивног система пружају оператору преносног система да би се обезбедиле системске услуге;

59) потпуно снабдевање је продаја електричне енергије или природног гаса код које количина електричне енергије или природног гаса за обрачунаски период није утврђена уговором о снабдевању, већ крајњи купац има право да одреди количину, на основу остварене потрошње на месту примопредаје;

60) прекидни капацитет је капацитет који оператор транспортног система може прекинути у складу са условима предвиђеним у уговору о транспорту;

61) пренос електричне енергије је преношење електричне енергије преко повезаних система високих напона ради испоруке крајњим купцима или дистрибутивним системима, а не обухвата снабдевање;

~~62) – брисана –~~

63) прикључак на систем је скуп водова, опреме и уређаја укључујући мерну опрему, мерно место, којима се инсталација објекта енергетског субјекта, произвођача или крајњег купца, физички повезује са преносним, односно дистрибутивним системом електричне енергије од места прикључења до места везивања;

63а) прикључак на транспортни, односно дистрибутивни систем природног гаса је скуп цевовода, опреме и уређаја укључујући мерну опрему и мерно место, којима се инсталација објекта енергетског субјекта, произвођача или крајњег купца, физички повезује са транспортним, односно дистрибутивним системом природног гаса;

64) приступ систему је право на коришћење система ради преноса, односно транспорта, дистрибуције, преузимања и предаје уговорене количине електричне енергије, природног гаса, нафте и деривата нафте у уговорено време под прописаним и јавно објављеним условима на принципу недискриминације;

64а) произвођач електричне енергије је физичко или правно лице које производи електричну енергију;

65) регионални координациони центар је тело задужено за координацију активности оператора преносних система у одређеном европском региону у циљу унапређења сигурности и координације рада преносних система;

66) сигурност снабдевања електричном енергијом и природним гасом је обезбеђивање потребних количина електричне енергије и природног гаса крајњим купцима, као и техничка способност преносних, транспортних и дистрибутивних система да омогуће испоруку до крајњих купаца;

67) системске услуге су услуге које пружа оператор система, а које су неопходне за обезбеђивање сигурног, поузданог и стабилног рада енергетског система;

67а) складишта електричне енергије су постројења за одлагање коришћења електричне енергије у односу на тренутак у коме је електрична енергија произведена, односно постројења за претварање електричне енергије у друге видове енергије и складиштење такве енергије ради накнадног поновног претварања у електричну енергију;

68) снабдевање електричном енергијом је продаја електричне енергије, купцима за њихове потребе или ради препродаје;

69) снабдевање на велико електричном енергијом је продаја електричне енергије купцима, укључујући препродају, осим продаје крајњим купцима;

70) снабдевање природним гасом је продаја природног гаса купцима за њихове потребе или ради препродаје;

70а) снабдевање на велико природним гасом је продаја природног гаса купцима, укључујући и даљу продају осим продаје крајњим купцима;

71) снабдевање топлотном енергијом је продаја топлотне енергије крајњим купцима по цени одређеној у складу са методологијом из члана 362. овог закона;

72) сопствена потрошња оператора преносног, транспортног, дистрибутивног, затвореног дистрибутивног система и складишта природног гаса је потрошња електричне енергије, односно природног гаса, неопходна за рад система;

73) сопствене потребе за дериватима нафте су потребе или активности које у било ком кораку њихове реализације нису намењене продаји деривата нафте или вршењу услуга трећим лицима, већ за сопствену потрошњу;

74) стандардне услуге оператора система су услуге које оператор пружа купцима и корисницима система, а које се наплаћују кроз цену приступа систему или кроз трошкове прикључења;

74а) топлотна енергија је унутрашња (термичка) енергија вреле воде, топле воде или паре или расхладног флуида, која се користи за загревање или хлађење простора, загревање потрошне топле воде или за потребе технолошких процеса;

~~75) транспорт нафте и деривата нафте другим облицима транспорта је транспорт нафте, односно деривата нафте свим облицима транспорта осим нафтоводом, односно продуктоводом;~~

~~76) транспорт нафте нафтоводима и деривата нафте продуктоводима је преузимање, цевоводни транспорт и предаја уговорене количине нафте и деривата нафте под прописаним и јавно објављеним условима на принципу недискриминације;~~

~~77) транспорт природног гаса је преносење природног гаса транспортним системом до крајњих купаца или другог транспортног система, дистрибутивних система или складишта природног гаса, а не обухвата снабдевање;~~

~~78) треће земље су земље који нису чланице Европске Уније нити потписнице Уговора о оснивању Енергетске заједнице између Европске Заједнице и Републике Албаније, Републике Бугарске, Босне и Херцеговине, Републике Хрватске, Бивше Југословенске Републике Македоније, Републике Црне Горе, Румуније, Републике Србије и Привремене мисије Уједињених нација на Косову у складу са Резолуцијом 1244 Савета безбедности Уједињених нација ("Службени гласник РС", број 62/06 — у даљем тексту: Уговор о оснивању Енергетске заједнице);~~

~~79) трговина ван станица за снабдевање превозних средстава уљима за ложење, биотечностима, течним нафтним гасом, компримованим и утечњеним природним гасом који се користе као енергетска горива и горивима за снабдевање спортеких авиона је трговина на мало;~~

~~80) трговина горивима за пловила је трговина на велико и обухвата снабдевање течним горивом бродова и техничких пловних објеката у складу са прописима којима се уређују унутрашња пловидба и луке и прописима о транспорту опасног терета;~~

~~81) трговина моторним и другим горивима на станицама за снабдевање превозних средстава је трговина на мало;~~

~~82) трговина нафтом, дериватима нафте, биогоривима, биотечностима, компримованим природним гасом, утечњеним природним гасом и водоником је трговина на велико и обухвата куповину, односно увоз ради даље продаје, односно извоза или коришћење у пословне сврхе;~~

~~83) уговор "узми или плати" је уговор којим се снабдевач обавезује да испоручи уговорене количине природног гаса, а купац да плати те количине без обзира да ли их је преузео, делом плати у уговореном обрачунском периоду са правом да га преузме у неком наредном обрачунском периоду уз обавезу да плати преостали износ након преузимања;~~

~~84) уговорно загушење је стање у транспортном систему када обим захтева за непрекидним капацитетима превазилази капацитет транспортног система природног гаса;~~

~~84а) физичко загушење је стање када степен потражње за стварном испоруком природног гаса премашује капацитет система за природни гас у одређеном временском тренутку;~~

~~85) хоризонтално интегрисано предузеће је енергетски субјект који поред једне од енергетских делатности у области електричне енергије, односно природног гаса обавља и најмање једну од делатности која није у области електричне енергије, односно природног гаса;~~

~~86) централни регистар опреме под притиском је јединствени електронски информациони систем министарства надлежног за послове енергетике са подацима о појединачној опреми под притиском високог нивоа опасности.~~

ПОЈЕДИНИ ИЗРАЗИ КОЈИ СЕ КОРИСТЕ У ОВОМ ЗАКОНУ ИМАЈУ СЛЕДЕЋЕ ЗНАЧЕЊЕ:

1) *АГРЕГИРАЊЕ* ПОДРАЗУМЕВА ОБЈЕДИЊАВАЊЕ ПОТРОШЊЕ ИЛИЛИ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ВЕЋЕГ БРОЈА КОРИСНИКА СИСТЕМА

РАДИ КУПОВИНЕ, ПРОДАЈЕ ИЛИ АУКЦИЈА НА ТРЖИШТИМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

2) *АГРЕГАТОР* ЈЕ ПРАВНО ИЛИ ФИЗИЧКО ЛИЦЕ КОЈИ СЕ БАВИ АГРЕГИРАЊЕМ;

3) *АКТИВНИ КУПАЦ* ЈЕ КРАЉИ КУПАЦ ИЛИ ГРУПА КРАЉИХ КУПАЦА КОЈИ ЗАЈЕДНИЧКИ ДЕЛУЈУ, КОЈИ КОРИСТИ ИЛИ СКЛАДИШТИ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ ПРОИЗВЕДЕНУ У ОКВИРУ СВОЈИХ ОБЈЕКТА СМЕШТЕНИХ У ОКВИРУ ОДРЕЂЕНИХ ГРАНИЦА ИЛИ КОЈИ САМОСТАЛНО ПРОДАЈЕ ПРОИЗВЕДЕНУ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ ИЛИ УЧЕСТВУЈЕ У УСЛУГАМА ФЛЕКСИБИЛНОСТИ ИЛИ МЕРАМА ЕНЕРГЕТСКЕ ЕФИКАСНОСТИ, ПРИ ЧЕМУ ОВЕ АКТИВНОСТИ НЕ ПРЕДСТАВЉАЈУ ЊЕГОВУ ОСНОВНУ КОМЕРЦИЈАЛНУ ИЛИ ПРОФЕСИОНАЛНУ ДЕЛАТНОСТ;

4) *АГЕНЦИЈА ЗА САРАДЊУ ЕНЕРГЕТСКИХ РЕГУЛАТОРА* (У ДАЉЕМ ТЕКСТУ: АЦЕР) ЈЕ ТЕЛО ЗА САРАДЊУ ЕНЕРГЕТСКИХ РЕГУЛАТОРА НА НИВОУ ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ;

5) *БАЗНО УЉЕ* ЈЕ ОСНОВНО УЉЕ МИНЕРАЛНОГ, СИНТЕТИЧКОГ ИЛИ БИЉНОГ ПОРЕКЛА КОЈЕ СЕ КОРИСТИ ЗА ПРОИЗВОДЊУ МАЗИВА И У ИНДУСТРИЈСКЕ СВРХЕ;

6) *БАЛАНСИРАЊЕ* ПОДРАЗУМЕВА СВЕ РАДЊЕ И ПРОЦЕСЕ, У СВИМ ВРЕМЕНСКИМ ОКВИРИМА, КРОЗ КОЈЕ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ОБЕЗБЕЂУЈЕ, У КОНТИНУИТЕТУ, ОДРЖАВАЊЕ ФРЕКВЕНЦИЈЕ СИСТЕМА У ОКВИРУ УНАПРЕД ДЕФИНИСАНОГ ОПСЕГА СТАБИЛНОСТИ И УСКЛАЂЕНОСТ СА КОЛИЧИНОМ РЕЗЕРВИ НЕОПХОДНИХ У ПОГЛЕДУ ЗАХТЕВАНОГ КВАЛИТЕТА;

7) *БАЛАНСНА ЕНЕРГИЈА* ЈЕ ЕНЕРГИЈА КОЈУ КОРИСТИ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЗА СПРОВОЂЕЊЕ БАЛАНСИРАЊА;

8) *БАЛАНСНА ОДГОВОРНОСТ НА ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ* ЈЕ ОБАВЕЗА УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ ДА УРАВНОТЕЖЕ ПРОИЗВОДЊУ, ПОТРОШЊУ И УГОВОРЕНУ КУПОВИНУ И ПРОДАЈУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У ПЕРИОДУ ЗА КОЈИ СЕ УТВРЂУЈЕ БАЛАНСНО ОДСТУПАЊЕ И ПРЕУЗМУ ФИНАНСИЈСКУ ОДГОВОРНОСТ ЗА ОДСТУПАЊА;

9) *БАЛАНСНО ОДГОВОРНА СТРАНА* ЈЕ УЧЕСНИК НА ТРЖИШТУ КОЈИ ЈЕ ОДГОВОРАН ЗА ОДСТУПАЊЕ СВОЈЕ БАЛАНСНЕ ГРУПЕ НА ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

10) *БАЛАНСНА ОДГОВОРНОСТ НА ТРЖИШТУ ПРИРОДНОГ ГАСА* ЈЕ ОБАВЕЗА УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ ДА УРАВНОТЕЖЕ КОЛИЧИНУ ПРИРОДНОГ ГАСА НА УЛАЗУ У СИСТЕМ И ИЗЛАЗУ ИЗ СИСТЕМА У ПЕРИОДУ ЗА КОЈИ СЕ УТВРЂУЈЕ БАЛАНСНО ОДСТУПАЊЕ И ПРЕУЗМУ ФИНАНСИЈСКУ ОДГОВОРНОСТ ЗА ОДСТУПАЊА;

11) *БАЛАНСНИ КАПАЦИТЕТ* ЈЕ КАПАЦИТЕТ КОЈИ ПРУЖАЛАЦ УСЛУГЕ БАЛАНСИРАЊА УЧИНИ РАСПОЛОЖИВИМ ОПЕРАТОРУ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА И ЗА КОЈИ СЕ ОБАВЕЖЕ ДА ЋЕ ПОНУДИТИ ОДГОВАРАЈУЋИ ОБИМ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ ОПЕРАТОРУ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ТОКОМ ТРАЈАЊА УГОВОРА;

12) *БЕЗБЕДНОСТ РАДА СИСТЕМА* ПОДРАЗУМЕВА ОДРЖАВАЊЕ И УПОТРЕБУ СИСТЕМА НА НАЧИН КОЈИМ СЕ НЕ УГРОЖАВАЈУ ЖИВОТ И ЗДРАВЉЕ ЉУДИ И МАТЕРИЈАЛНА ДОБРА;

13) *БИОГОРИВА* СУ ТЕЧНА ГОРИВА ЗА САОБРАЋАЈ, ПРОИЗВЕДЕНА ИЗ БИОМАСЕ;

14) *БИОМАСА* ЈЕ БИОРАЗГРАДИВИ ДЕО ПРОИЗВОДА, ОТПАДА И ОСТАКА БИОЛОШКОГ ПОРЕКЛА ИЗ ПОЉОПРИВРЕДЕ (УКЉУЧУЈУЋИ БИЉНЕ И ЖИВОТИЊСКЕ МАТЕРИЈЕ), ШУМАРСТВА И ПОВЕЗАНИХ ИНДУСТРИЈА,

УКЉУЧУЈУЋИ РИБАРСТВО И АКВАКУЛТУРУ, КАО И БИОРАЗГРАДИВИ ДЕО ОТПАДА, УКЉУЧУЈУЋИ ИНДУСТРИЈСКИ И КОМУНАЛНИ ОТПАД БИОЛОШКОГ ПОРЕКЛА, У СКЛАДУ СА ПРОПИСИМА КОЈИМА СЕ УРЕЂУЈЕ УПРАВЉАЊЕ ОТПАДОМ;

15) *БИОМЕТАН* ЈЕ ГАСОВИТО ГОРИВО ДОБИЈЕНО ПРЕРАДОМ, ОДНОСНО ПРЕЧИШЋАВАЊЕМ БИОГАСА, КОЈЕ СЕ КОРИСТИ ЗА САОБРАЋАЈ И ЗА ДРУГЕ ЕНЕРГЕТСКЕ СВРХЕ;

16) *БИОТЕЧНОСТ* ЈЕ ТЕЧНО ГОРИВО ПРОИЗВЕДЕНО ИЗ БИОМАСЕ, КОЈЕ СЕ КОРИСТИ У ЕНЕРГЕТСКЕ СВРХЕ, ОСИМ ЗА САОБРАЋАЈ, УКЉУЧУЈУЋИ ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ЕНЕРГИЈЕ ЗА ГРЕЈАЊЕ И ХЛАЂЕЊЕ;

17) *БРУТО ФИНАЛНА ПОТРОШЊА ЕНЕРГИЈЕ* ЈЕ УКУПНА ФИНАЛНА ЕНЕРГИЈА ПОТРОШЕНА ЗА ЕНЕРГЕТСКЕ СВРХЕ У ИНДУСТРИЈИ, ТРАНСПОРТУ, ДОМАЋИНСТВИМА, ЈАВНИМ И КОМЕРЦИЈАЛНИМ ДЕЛАТНОСТИМА, ПОЉОПРИВРЕДИ, ШУМАРСТВУ И РИБАРСТВУ, УКЉУЧУЈУЋИ СОПСТВЕНУ ПОТРОШЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ И ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ У СЕКТОРУ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ И ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ГУБИТКЕ У ПРЕНОСУ И ДИСТРИБУЦИЈИ ЕЛЕКТРИЧНЕ И ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

18) *ВЕРТИКАЛНО ИНТЕГРИСАНО ПРЕДУЗЕЋЕ* ЈЕ ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТ ИЛИ ГРУПА ЕНЕРГЕТСКИХ СУБЈЕКТА ГДЕ ИСТО ЛИЦЕ ИМА ПРАВО, ДИРЕКТНО ИЛИ ИНДИРЕКТНО ДА СПРОВОДИ КОНТРОЛУ И ГДЕ ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТ ИЛИ ГРУПА ПОРЕД ЈЕДНЕ ОД СЛЕДЕЋИХ ДЕЛАТНОСТИ: ПРЕНОС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И УПРАВЉАЊЕ ПРЕНОСНИМ СИСТЕМОМ ИЛИ ТРАНСПОРТ ПРИРОДНОГ ГАСА И УПРАВЉАЊЕ ТРАНСПОРТНИМ СИСТЕМОМ, ДИСТРИБУЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И УПРАВЉАЊЕ ДИСТРИБУТИВНИМ СИСТЕМОМ, ДИСТРИБУЦИЈА И УПРАВЉАЊЕ ДИСТРИБУТИВНИМ СИСТЕМОМ ЗА ПРИРОДНИ ГАС, СКЛАДИШТЕЊЕ И УПРАВЉАЊЕ СКЛАДИШТЕМ ПРИРОДНОГ ГАСА ОБАВЉА И НАЈМАЊЕ ЈЕДНУ ОД СЛЕДЕЋИХ ДЕЛАТНОСТИ: ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЛИ ПРИРОДНОГ ГАСА, СНАБДЕВАЊЕ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ ИЛИ ПРИРОДНИМ ГАСОМ ИЛИ ЈАВНО СНАБДЕВАЊЕ ПРИРОДНИМ ГАСОМ;

19) *ВРЕДНОСТ НЕИСПОРУЧЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ* ЈЕ ПРОЦЕНА НАЈВИШЕ ЦЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗРАЖЕНЕ У ЕУР/МВН КОЈУ СУ КУПЦИ СПРЕМНИ ДА ПЛАТЕ КАКО БИ ИЗБЕГЛИ ПРЕКИД У СНАБДЕВАЊУ;

20) *ГАРАНТОВАНИ СНАБДЕВАЧ* ЈЕ СНАБДЕВАЧ КОЈИ ОБЕЗБЕЂУЈЕ ЈАВНУ УСЛУГУ ГАРАНТОВАНОГ СНАБДЕВАЊА;

21) *ГАРАНТОВАНО СНАБДЕВАЊЕ* ЈЕ ЈАВНА УСЛУГА КОЈОМ СЕ ОСИГУРАВА ПРАВО ДОМАЋИНСТАВА И МАЛИХ КУПАЦА НА СНАБДЕВАЊЕ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ ПРОПИСАНИХ КАРАКТЕРИСТИКА НА ТЕРИТОРИЈИ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ ПО РАЗУМНИМ, ЈАСНО УПОРЕДИВИМ, ТРАНСПАРЕНТНИМ И НЕДИСКРИМИНАТОРНИМ ЦЕНАМА;

22) *ДЕРИВАТИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ* СУ ФИНАСИЈСКИ ИНСТРУМЕНТИ КОЈИМА СЕ УЧЕСНИЦИ НА ТРЖИШТУ ОСИГУРАВАЈУ ОД НАГЛИХ ПРОМЕНА ЦЕНА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ НА ТРЖИШТУ, КАДА СЕ ТАКАВ ИНСТРУМЕНТ ОДНОСИ НА ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ;

23) *ДЕРИВАТИ НАФТЕ* СУ БЕЗОЛОВНИ МОТОРНИ БЕНЗИНИ, АВИОНСКИ БЕНЗИНИ, МЛАЗНА ГОРИВА, ГАСНА УЉА, УЉА ЗА ЛОЖЕЊЕ, БРОДСКА ГОРИВА, ТЕЧНИ НАФТНИ ГАС И ДРУГО;

24) *ДИРЕКТНИ ГАСОВОД* ЈЕ ЦЕВОВОД КОЈИ ПОВЕЗУЈЕ ПРОИЗВОЂАЧА ПРИРОДНОГ ГАСА, ОДНОСНО БИОГАСА СА ОБЈЕКТОМ ИЗОЛОВАНОГ КУПЦА И НИЈЕ ДЕО ТРАНСПОРТНОГ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА;

25) *ДИРЕКТНИ ВОД* ЈЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ ВОД КОЈИ ИЛИ ПОВЕЗУЈЕ ИЗОЛОВАНО МЕСТО ПРОИЗВОДЊЕ СА ИЗОЛОВАНИМ КУПЦЕМ ИЛИ ПОВЕЗУЈЕ ОБЈЕКАТ ПРОИЗВОЂАЧА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ СА СНАБДЕВАЧЕМ КОЈИ

ДИРЕКТНО СНАБДЕВА СОПСТВЕНЕ ПРОСТОРИЈЕ, ЗАВИСНА ПРИВРЕДНА ДРУШТВА И КРАЉЈЕ КУПЦЕ;

26) *ДИСТРИБУЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ* ЈЕ ПРЕНОС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРЕКО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА РАДИ ИСПОРУКЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КРАЉЈИМ КУПЦИМА, А НЕ ОБУХВАТА СНАБДЕВАЊЕ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ;

27) *ДИСТРИБУИРАНА ПРОИЗВОДЊА* СУ ОБЈЕКТИ ЗА ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРИКЉУЧЕНИ НА ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМ;

28) *ДИСТРИБУЦИЈА ПРИРОДНОГ ГАСА* ЈЕ ПРЕНОШЕЊЕ ПРИРОДНОГ ГАСА ПРЕКО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА РАДИ ИСПОРУКЕ ПРИРОДНОГ ГАСА КРАЉЈИМ КУПЦИМА, ОДНОСНО ДРУГОМ ДИСТРИБУТИВНОМ СИСТЕМУ, А НЕ ОБУХВАТА СНАБДЕВАЊЕ ПРИРОДНИМ ГАСОМ;

29) *ДИСТРИБУЦИЈА ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ* ЈЕ ПРЕНОШЕЊЕ ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗА ДАЉИНСКО ГРЕЈАЊЕ ИЛИ ДАЉИНСКО ХЛАЂЕЊЕ ЗА ВИШЕ ОБЈЕКТА ИЛИ ИНДУСТРИЈСКУ УПОТРЕБУ ПОМОЋУ ПАРЕ, ТОПЛЕ ВОДЕ ИЛИ РАСХЛАДНОГ ФЛУИДА КРОЗ ДИСТРИБУТИВНЕ СИСТЕМЕ;

30) *ДОВОДНИ ГАСОВОД* ЈЕ ЦЕВОВОД КОЈИ ПОВЕЗУЈЕ ПОСТРОЈЕЊА ЗА ПРОИЗВОДЊУ НАФТЕ ИЛИ ПРИРОДНОГ ГАСА СА ОБЈЕКТИМА ЗА ПРERAДУ ПРИРОДНОГ ГАСА;

31) *ДРЖАВА ЧЛАНИЦА* ЈЕ ТЕРИТОРИЈА ДРЖАВЕ ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 27. УГОВОРА О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ;

32) *ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКА КРИЗА* ЈЕ ПОСТОЈЕЋА ИЛИ НЕПОСРЕДНА СИТУАЦИЈА У КОЈОЈ ПОСТОЈИ ЗНАЧАЈНА НЕСТАШИЦА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ОДРЕЂЕНА ПРОПИСИМА И ПЛАНОВИМА КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ СПРЕМНОСТ ЗА РИЗИКЕ У ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОМ СЕКТОРУ, ИЛИ НЕМОГУЋНОСТ ИСПОРУКЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КУПЦИМА;

33) *ЕНЕРГЕНТИ* СУ УГАЉ, ПРИРОДНИ ГАС, НАФТА, ДЕРИВАТИ НАФТЕ, УЉНИ ШКРИЉЦИ, ОБНОВЉИВИ И ДРУГИ ИЗВОРИ ЕНЕРГИЈЕ;

34) *ЕНЕРГЕТСКА ЕФИКАСНОСТ* ЈЕ ОДНОС ИЗМЕЂУ ОСТВАРЕНОГ РЕЗУЛТАТА, У УСЛУГАМА, ДОБРИМА ИЛИ ЕНЕРГИЈИ И ЗА ТО УТРОШЕНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

35) *ЕНЕРГЕТСКА ЗАЈЕДНИЦА ГРАЂАНА* ЈЕ ПРАВНО ЛИЦЕ ОСНОВАНО НА ДОБРОВОЉНОМ И ОТВОРЕНОМ УЧЕШЋУ И КОЈА ЈЕ ПОД СТВАРНОМ КОНТРОЛОМ ЧЛАНОВА ЗАЈЕДНИЦЕ, КОЈИ МОГУ БИТИ ФИЗИЧКА ЛИЦА, ЈЕДИНИЦЕ ЛОКАЛНЕ САМОУПРАВЕ, ИЛИ МАЛА ПРЕДУЗЕЋА, ЧИЈИ ЈЕ ЦИЉ ОБЕЗБЕЂИВАЊЕ ЕКОНОМСКИХ, ЕКОЛОШКИХ ИЛИ СОЦИЈАЛНИХ КОРИСТИ СВОЈИМ ЧЛАНОВИМА ИЛИ АКЦИОНАРИМА ИЛИ ЛОКАЛНИМ ЗАЈЕДНИЦАМА У КОЈИМА ПОСЛУЈЕ, А НЕ ОСТВАРИВАЊЕ ФИНАНСИЈСКЕ ДОБИТИ, И КОЈА МОЖЕ УЧЕСТВОВАТИ У ПРОИЗВОДЊИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, УКЉУЧУЈУЋИ И ОНУ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА, СНАБДЕВАЊУ, ПОТРОШЊИ, АГРЕГАЦИЈИ, ПРУЖАЊУ УСЛУГЕ СКЛАДИШТЕЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ЕНЕРГЕТСКЕ ЕФИКАСНОСТИ ИЛИ ПУЊЕЊА ЕЛЕКТРИЧНИХ ВОЗИЛА ИЛИ ПРУЖАЊА ДРУГИХ УСЛУГА СВОЈИМ ЧЛАНОВИМА;

36) *ЕНЕРГЕТСКИ СИСТЕМ* ЈЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ СИСТЕМ, СИСТЕМ ПРИРОДНОГ ГАСА, НАФТЕ ИЛИ ДЕРИВАТА НАФТЕ И СИСТЕМ ДАЉИНСКОГ ГРЕЈАЊА И ХЛАЂЕЊА, КОЈИ СЕ САСТОЈИ ОД ЕНЕРГЕТСКИХ ОБЈЕКТА МЕЂУСОБНО ПОВЕЗАНИХ ТАКО ДА ЧИНЕ ЈЕДИНСТВЕН ТЕХНИЧКО-ТЕХНОЛОШКИ СИСТЕМ;

37) *ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТ* ЈЕ ПРАВНО ЛИЦЕ, ОДНОСНО ПРЕДУЗЕТНИК, КОЈЕ ОБАВЉА ЈЕДНУ ИЛИ ВИШЕ ЕНЕРГЕТСКИХ ДЕЛАТНОСТИ ИЗ ЧЛАНА 16. ОВОГ ЗАКОНА;

38) *ЕНЕРГЕТСКИ УГРОЖЕНИ КУПАЦ* ЈЕ ДОМАЋИНСТВО КОЈЕ ЗБОГ СОЦИЈАЛНОГ СТАТУСА ИЛИ ЗДРАВСТВЕНОГ СТАЊА, У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ, ИМА ПРАВО НА СНАБДЕВАЊЕ ПОД ПОСЕБНИМ УСЛОВИМА;

39) *ЕНЕРГИЈА ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА* ЈЕ ЕНЕРГИЈА ИЗ ОБНОВЉИВИХ НЕФОСИЛНИХ ИЗВОРА, ОДНОСНО ХИДРОЕНЕРГИЈА, БИОМАСА, ЕНЕРГИЈА ВЕТРА, СОЛАРНА (ТОПЛОТНА И ФОТОНАПОНСКА), , БИОГАС, ДЕПОНИЈСКИ ГАС, ГАС ИЗ ПОСТРОЈЕЊА ЗА ПРERAДУ КАНАЛИЗАЦИОНИХ ВОДА, ГЕОТЕРМАЛНА ЕНЕРГИЈА И ДР.;

40) *ЕНЕРГИЈА* ЈЕ ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА И ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА;

41) *ЗАГУШЕЊЕ* ЈЕ СИТУАЦИЈА У КОЈОЈ СЕ НЕ МОЖЕ УДОВОЉИТИ СВИМ ЗАХТЕВИМА УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ ЗА ТРГОВИНУ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА, ЈЕР БИ ЗНАТНО УТИЦАЛИ НА ФИЗИЧКЕ ТОКОВЕ НА ЕЛЕМЕНТИМА МРЕЖЕ КОЈИ НЕ МОГУ ПРИХВАТИТИ ТЕ ТОКОВЕ;

42) *ЗАЈЕДНИЧКИ ПРИКЉУЧАК* ЈЕ ПРИКЉУЧАК ПРЕКО КОГА СЕ ПРИКЉУЧУЈУ ДВА ИЛИ ВИШЕ ОБЈЕКТА;

43) *ЗОНА ТРГОВАЊА* ЈЕ НАЈВЕЋЕ ГЕОГРАФСКО ПОДРУЧЈЕ УНУТАР КОГА УЧЕСНИЦИ НА ТРЖИШТУ МОГУ РАЗМЕЊИВАТИ ЕНЕРГИЈУ БЕЗ РАСПОДЕЛЕ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА;

44) *ИНТЕРКОНЕКТИВНИ ВОД* ЈЕ ВОД КОЈИ ПОВЕЗУЈЕ ДВЕ КОНТРОЛНЕ ОБЛАСТИ ИЛИ ЗОНЕ ТРГОВАЊА;

45) *ИНТЕРОПЕРАБИЛНОСТ* У КОНТЕКСТУ НАПРЕДНИХ БРОЈИЛА ЈЕ СПОСОБНОСТ ДВЕ ИЛИ ВИШЕ ЕНЕРГЕТСКИХ ИЛИ КОМУНИКАЦИОНИХ МРЕЖА, СИСТЕМА, УРЕЂАЈА, АПЛИКАЦИЈА ИЛИ КОМПОНЕНТИ ДА МЕЂУСОБНО САРАЂУЈУ РАДИ РАЗМЕНЕ И КОРИШЋЕЊА ИНФОРМАЦИЈА У ЦИЉУ ОБАВЉАЊА ПОТРЕБНИХ ФУНКЦИЈА;

46) *ИНТЕРКОНЕКТОР* ЈЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ ВОД, ГАСОВОД, НАФТОВОД, ОДНОСНО ПРОДУКТОВОД КОЈИ ПРЕЛАЗИ ГРАНИЦУ ИЗМЕЂУ ДРЖАВА РАДИ ПОВЕЗИВАЊА ЊИХОВИХ СИСТЕМА, КАО И ОПРЕМА КОЈА СЕ КОРИСТИ ЗА ПОВЕЗИВАЊЕ ЕНЕРГЕТСКИХ СИСТЕМА;

47) *ИНФОРМАЦИЈА О ОБРАЧУНУ* ЈЕ ИНФОРМАЦИЈА ПРИКАЗАНА НА РАЧУНУ КРАЈЊЕГ КУПЦА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ОСИМ ЗАХТЕВА ЗА ПЛАЋАЊЕ;

48) *ИСПОРУКА* ЈЕ ФИЗИЧКА ПРЕДАЈА ЕНЕРГИЈЕ, ОДНОСНО ЕНЕРГЕНТА ИЗ ОБЈЕКТА ЕНЕРГЕТСКОГ СУБЈЕКТА ИЛИ ПРОИЗВОЂАЧА ПРИРОДНОГ ГАСА, ОДНОСНО БИОГАСА У ОБЈЕКАТ ДРУГОГ ЕНЕРГЕТСКОГ СУБЈЕКТА ИЛИ КРАЈЊЕГ КУПЦА;

49) *ИСПОРУКА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ* ЈЕ ФИЗИЧКА ПРЕДАЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У МРЕЖУ ИЛИ ЊЕНО ПРЕУЗИМАЊЕ ИЗ МРЕЖЕ;

50) *ИСТОВРЕМЕНА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКА КРИЗА* ЈЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКА КРИЗА КОЈА У ИСТО ВРЕМЕ УТИЧЕ НА ВИШЕ ОД ЈЕДНЕ ДРЖАВЕ;

51) *ЈАВНИ СНАБДЕВАЧ ПРИРОДНИМ ГАСОМ* ЈЕ ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТ КОЈИ ОБАВЉА ЕНЕРГЕТСКУ ДЕЛАТНОСТ ЈАВНОГ СНАБДЕВАЊА ПРИРОДНИМ ГАСОМ;

52) *ЈАВНО СНАБДЕВАЊЕ ПРИРОДНИМ ГАСОМ* ЈЕ ПРОДАЈА ПРИРОДНОГ ГАСА ДОМАЋИНСТВИМА И МАЛИМ КУПЦИМА ПО РЕГУЛИСАНИМ ЦЕНАМА;

53) *КОНВЕНЦИОНАЛНО БРОЈИЛО* ЈЕ АНАЛОГНО ИЛИ ЕЛЕКТРОНСКО БРОЈИЛО БЕЗ МОГУЋНОСТИ ПРЕНОСА И ПРИМАЊА ПОДАТАКА;

54) *КОНТРОЛА ЕНЕРГЕТСКОГ СУБЈЕКТА* ПОДРАЗУМЕВА ПРАВО ИЛИ МОГУЋНОСТ ЈЕДНОГ ЛИЦА ДА САМОСТАЛНО ИЛИ СА ДРУГИМ ЛИЦИМА КОЈА СА ЊИМ ЗАЈЕДНИЧКИ ДЕЛУЈУ, ВРШИ ОДЛУЧУЈУЋИ УТИЦАЈ НА ПОСЛОВАЊЕ ДРУГОГ ЛИЦА ПУТЕМ А) УЧЕШЋА У ОСНОВНОМ КАПИТАЛУ ИЛИ ПРАВА КОРИШЋЕЊА ЦЕЛОКУПНЕ ИЛИ ДЕЛА ИМОВИНЕ, Б) УГОВОРА ИЛИ ПРАВА НА

ИМЕНОВАЊЕ ВЕЋИНЕ ДИРЕКТОРА, ОДНОСНО ЧЛАНОВА НАДЗОРНОГ ОДБОРА ИЛИ ГЛАСАЊЕ И ОДЛУКЕ ТИХ ОРГАНА;

55) *КОНТРОЛНА ОБЛАСТ* ЈЕ УСАГЛАШЕН ДЕО МЕЂУСОБНО ПОВЕЗАНОГ СИСТЕМА, КОЈИМ УПРАВЉА ЈЕДАН ОПЕРАТОР СИСТЕМА И ОБУХВАТА ПОВЕЗАНА ФИЗИЧКУ ПОТРОШЊУ И/ИЛИ ПРОИЗВОДНЕ ЈЕДИНИЦЕ АКО ИХ ИМА;

56) *КОНТРАТРГОВИНА* ЈЕ РАЗМЕНА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА КОЈУ СУ ПОКРЕНУЛИ ОПЕРАТОРИ СИСТЕМА ИЗМЕЂУ ДВЕ ЗОНЕ ТРГОВАЊА РАДИ СМАЊЕЊА ФИЗИЧКОГ ЗАГУШЕЊА;

57) *КОРИСНИК СИСТЕМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ* ЈЕ ПРОИЗВОЂАЧ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, КРАЈЊИ КУПАЦ ЧИЈИ ЈЕ ОБЈЕКАТ ПРИКЉУЧЕН НА СИСТЕМ, СКЛАДИШТАР, АГРЕГАТОР, СНАБДЕВАЧ, СНАБДЕВАЧ НА ВЕЛИКО ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ И ДРУГИ ОПЕРАТОР СИСТЕМА;

58) *КОРИСНИК СИСТЕМА ПРИРОДНОГ ГАСА* ЈЕ ПРОИЗВОЂАЧ, КРАЈЊИ КУПАЦ ЧИЈИ ЈЕ ОБЈЕКАТ ПРИКЉУЧЕН НА СИСТЕМ, СНАБДЕВАЧ, ЈАВНИ СНАБДЕВАЧ, ОДНОСНО СНАБДЕВАЧ НА ВЕЛИКО ПРИРОДНИМ ГАСОМ, ДРУГИ ОПЕРАТОР СИСТЕМА, КАО И ОПЕРАТОР СКЛАДИШТА;

59) *КООРДИНАЦИОНА ГРУПА ЗА СИГУРНОСТ СНАБДЕВАЊА* ЈЕ ГРУПА ОСНОВАНА НА НИВОУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ, САГЛАСНО ОБАВЕЗАМА КОЈЕ ПРОИЗИЛАЗЕ ИЗ ПОТВРЂЕНИХ МЕЂУНАРОДНИХ УГОВОРА, ОСНОВАНА ДА ПРАТИ, КООРДИНИРА, РАЗМЕЂУЈЕ ИСКУСТВА У ВЕЗИ СА СИГУРНОШЋУ СНАБДЕВАЊА И РАЗВИЈА СВЕОБУХВАТНУ АНАЛИЗУ РИЗИКА;

60) *КРАЈЊИ КУПАЦ* ЈЕ ПРАВНО ИЛИ ФИЗИЧКО ЛИЦЕ ИЛИ ПРЕДУЗЕТНИК КОЈИ КУПУЈЕ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ ИЛИ ПРИРОДНИ ГАС ЗА СВОЈЕ ПОТРЕБЕ;

61) *КРАЈЊИ КУПАЦ ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ* ЈЕ ПРАВНО ИЛИ ФИЗИЧКО ЛИЦЕ ИЛИ ПРЕДУЗЕТНИК КОЈИ КУПУЈЕ ТОПЛОТНУ ЕНЕРГИЈУ ЗА СВОЈЕ ПОТРЕБЕ;

62) *КРИЗНИ КООРДИНАТОР* ЈЕ ЛИЦЕ, ГРУПА, ОДНОСНО ТИМ САСТАВЉЕН ОД СТРУЧНИХ ЛИЦА ИЛИ ИНСТИТУЦИЈА ИЗ ОБЛАСТИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ЗАДУЖЕНО ЗА ПРИКУПЉАЊЕ, ОБЈЕДИЊАВАЊЕ И КООРДИНАЦИЈУ ПРОТОКА ИНФОРМАЦИЈА ТОКОМ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ КРИЗЕ;

63) *КРИТИЧНИ ЕЛЕМЕНТ МРЕЖЕ* ЈЕ ЕЛЕМЕНТ МРЕЖЕ БИЛО УНУТАР ЗОНЕ ТРГОВАЊА ИЛИ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА КОЈИ ЈЕ УЗЕТ У ОБЗИР У ПОСТУПКУ ПРОРАЧУНА КАПАЦИТЕТА, ОГРАНИЧАВАЈУЋИ КОЛИЧИНУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КОЈА СЕ МОЖЕ РАЗМЕЊИВАТИ;

64) *КУПАЦ ИЗ КАТЕГОРИЈЕ ДОМАЋИНСТВО* ЈЕ КРАЈЊИ КУПАЦ КОЈИ КУПУЈЕ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ ИЛИ ПРИРОДНИ ГАС ЗА ПОТРОШЊУ СВОГ ДОМАЋИНСТВА ИСКЉУЧУЈУЋИ ОБАВЉАЊЕ КОМЕРЦИЈАЛНИХ ИЛИ ПРОФЕСИОНАЛНИХ ДЕЛАТНОСТИ;

65) *КУПАЦ* ЈЕ КРАЈЊИ КУПАЦ ИЛИ КУПАЦ НА ВЕЛИКО;

66) *КУПАЦ НА ВЕЛИКО* ЈЕ ПРАВНО ИЛИ ФИЗИЧКО ЛИЦЕ КОЈЕ КУПУЈЕ ЕНЕРГИЈУ ИЛИ ЕНЕРГЕНТ РАДИ ДАЉЕ ПРЕПРОДАЈЕ УНУТАР ИЛИ ИЗВАН СИСТЕМ У КОЈЕМ ЈЕ ТО ЛИЦЕ ОСНОВАНО;

67) *КУПАЦ-ПРОИЗВОЂАЧ* ЈЕ КРАЈЊИ КУПАЦ КОЈИ ЈЕ НА УНУТРАШЊЕ ИНСТАЛАЦИЈЕ ПРИКЉУЧИО СОПСТВЕНИ ОБЈЕКАТ ЗА ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ, ПРИ ЧЕМУ СЕ ПРОИЗВЕДЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА КОРИСТИ ЗА СНАБДЕВАЊЕ СОПСТВЕНЕ ПОТРОШЊЕ, А ВИШАК ПРОИЗВЕДЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРЕДАЈЕ У ПРЕНОСНИ СИСТЕМ, ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМ, ОДНОСНО ЗАТВОРЕНИ ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМ;

68) *КУПАЦ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КОЈЕ НИЈЕ ДОМАЋИНСТВО* ЈЕ ФИЗИЧКО ИЛИ ПРАВНО ЛИЦЕ ИЛИ ПРЕДУЗЕТНИК КОЈЕ КУПУЈЕ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ КОЈА НИЈЕ ЗА СОПСТВЕНЕ ПОТРЕБЕ У ДОМАЋИНСТВУ, УКЉУЧУЈУЋИ

ПРОИЗВОЂАЧЕ, ИНДУСТРИЈСКЕ КУПЦЕ, ПРИВРЕДНЕ СУБЈЕКТЕ И СНАБДЕВАЧЕ НА ВЕЛИКО ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ;

69) *ЛАЈНПАК (LINE-PACK)* ЈЕ АКТУЕЛНА КОЛИЧИНА ПРИРОДНОГ ГАСА КОЈА СЕ ПОД ПРИТИСКОМ СКЛАДИШТИ У ГАСОВОДУ (ТРАНСПОРТНОМ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОМ СИСТЕМУ), КОЈА СЕ КРАТКОРОЧНО МОЖЕ КОРИСТИТИ ЗА ОДРЖАВАЊЕ СИГУРНОСТИ РАДА И БАЛАНСИРАЊЕ СИСТЕМА У ОКВИРУ ДОЗВОЉЕНОГ ОПСЕГА ПРОМЕНЕ ПРИТИСКА;

70) *ЛИЦЕНЦА* ЈЕ АКТ КОЈИМ СЕ УТВРЂУЈЕ ИСПУЊЕНОСТ УСЛОВА ЗА ОБАВЉАЊЕ ЕНЕРГЕТСКИХ ДЕЛАТНОСТИ ПРОПИСАНИХ ОВИМ ЗАКОНОМ;

71) *МАЛИ КУПЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ* СУ МИКРОПРЕДУЗЕЋА, МАЛА ПРЕДУЗЕЋА И ПРЕДУЗЕТНИЦИ КОЈИ ИСПУЊАВАЈУ КРИТЕРИЈУМЕ ЗА РАЗВРСТАВАЊЕ У МИКРО И МАЛА ПРЕДУЗЕЋА У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ РАЧУНОВОДСТВО;

72) *МАЛИ КУПЦИ ПРИРОДНОГ ГАСА* СУ КРАЉЈИ КУПЦИ ЧИЈА ЈЕ ГОДИШЊА ПОТРОШЊА ЕНЕРГИЈЕ ИСПОРУЧЕНЕ ИЗ ПРИРОДНОГ ГАСА ДО 1.026.000 КВН И ЧИЈИ СУ СВИ ОБЈЕКТИ ПРИКЉУЧЕНИ НА ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМ ПРИРОДНОГ ГАСА;

73) *МАЛО ПРЕДУЗЕЋЕ* ЈЕ ПРЕДУЗЕЋЕ КОЈЕ ЈЕ РАЗВРСТАНО КАО МАЛО У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ РАЧУНОВОДСТВО;

74) *МЕЂУСОБНО ПОВЕЗАНИ СИСТЕМ* ЈЕ НЕКОЛИКО ПРЕНΟΣНИХ И ДИСТРИБУТИВНИХ СИСТЕМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КОЈИ СУ МЕЂУСОБНО ПОВЕЗАНИ ПОСРЕДСТВОМ ЈЕДНОГ ИЛИ ВИШЕ ИНТЕРКОНЕКТОРА;

75) *МЕРНИ УРЕЂАЈ ЗА ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ* ЈЕ БРОЈИЛО ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, НАПОНСКИ И СТРУЈНИ МЕРНИ ТРАНСФОРМАТОР И ОСТАЛА ПОМОЋНА ОПРЕМА КОЈА ЈЕ У ФУНКЦИЈИ МЕРЕЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

76) *МЕСТО ВЕЗИВАЊА ПРИКЉУЧКА* ЈЕ ТАЧКА У КОЈОЈ СЕ ПРИКЉУЧАК ПОВЕЗУЈЕ СА ПОСТОЈЕЋИМ ИЛИ БУДУЋИМ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИМ ОБЈЕКТОМ У СИСТЕМУ;

77) *МЕСТО ПРИКЉУЧЕЊА ОБЈЕКТА КОРИСНИКА СИСТЕМА* ЈЕ МЕСТО РАЗГРАНИЧЕЊА ИНСТАЛАЦИЈА ОБЈЕКТА КОРИСНИКА И ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ ОБЈЕКТА ОПЕРАТОРА СИСТЕМА;

78) *МЕСТО ЗА ПУЊЕЊЕ* ЈЕ СТАНДАРДИЗОВАНИ ЕЛЕКТРИЧНИ УРЕЂАЈ КОЈИ ЈЕ СПОСОБАН ДА ПУНИ У ДАТОМ ТРЕНУТКУ ЈЕДНО ЕЛЕКТРИЧНО ВОЗИЛО ИЛИ МЕСТО ЗАМЕНЕ БАТЕРИЈЕ ЈЕДНОГ ЕЛЕКТРИЧНОГ ВОЗИЛА;

79) *МЕХАНИЗАМ ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА* ЈЕ ПРИВРЕМЕНА МЕРА КОЈОМ СЕ ОБЕЗБЕЂУЈЕ ПОСТИЗАЊЕ ПОТРЕБНОГ НИВОА АДЕКВАТНОСТИ РЕСУРСА ПЛАЋАЊЕМ ЗА ДОСТУПНОСТ РЕСУРСА, ИСКЉУЧУЈУЋИ МЕРЕ ПОВЕЗАНЕ СА ПОМОЋНИМ УСЛУГАМА ИЛИ УПРАВЉАЊЕМ ЗАГУШЕЊИМА;

80) *МИКРОПРЕДУЗЕЋЕ* ЈЕ ПРЕДУЗЕЋЕ КОЈЕ ЈЕ РАЗВРСТАНО КАО МИКРОПРЕДУЗЕЋЕ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ РАЧУНОВОДСТВО;

81) *МОДЕЛ ОПС-ОПС* ЈЕ МОДЕЛ ЗА РАЗМЕНУ УСЛУГЕ БАЛАНСИРАЊА ПО КОМЕ ПРУЖАЛАЦ УСЛУГЕ БАЛАНСИРАЊА ПРУЖА УСЛУГУ БАЛАНСИРАЊА ОПЕРАТОРУ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НА ЧИЈИ СИСТЕМ ЈЕ ПРИКЉУЧЕН, А КОЈИ ПОТОМ ТУ УСЛУГУ ПРУЖА ОПЕРАТОРУ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА КОЈИ УСЛУГУ ЗАХТЕВА;

82) *МОТОРНА ГОРИВА* СУ БЕЗОЛОВНИ МОТОРНИ БЕНЗИНИ, АВИОНСКИ БЕНЗИНИ, МЛАЗНА ГОРИВА, ГАСНА УЉА, БРОДСКА ГОРИВА, АУТО ГАС, БИОГОРИВА, КОМПРИМОВАНИ ПРИРОДНИ ГАС, УТЕЧЊЕНИ ПРИРОДНИ ГАС, ВОДОНИК И ДРУГО, А У СКЛАДУ СА ПРОПИСИМА КОЈИМА СЕ ДЕФИНИШУ ЊИХОВИ ТЕХНИЧКИ И ДРУГИ ЗАХТЕВИ И НАМЕНА;

83) *НАДЛЕЖНО ТЕЛО САГЛАСНО ОБАВЕЗАМА КОЈЕ ПРОИЗИЛАЗЕ ИЗ ПОТВРЂЕНИХ МЕЂУНАРОДНИХ УГОВОРА* ЈЕ ОДРЕЂЕНО УГОВОРМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ИЗМЕЂУ ЕВРОПСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ И РЕПУБЛИКЕ АЛБАНИЈЕ, РЕПУБЛИКЕ БУГАРСКЕ, БОСНЕ И ХЕРЦЕГОВИНЕ, РЕПУБЛИКЕ ХРВАТСКЕ, БИВШЕ ЈУГОСЛОВЕНСКЕ РЕПУБЛИКЕ МАКЕДОНИЈЕ, РЕПУБЛИКЕ ЦРНЕ ГОРЕ, РУМУНИЈЕ, РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ И ПРИВРЕМЕНЕ МИСИЈЕ УЈЕДИЊЕНИХ НАЦИЈА НА КОСОВУ У СКЛАДУ СА РЕЗОЛУЦИЈОМ 1244 САВЕТА БЕЗБЕДНОСТИ УЈЕДИЊЕНИХ НАЦИЈА („СЛУЖБЕНИ ГЛАСНИК РС”, БРОЈ 62/06 – У ДАЉЕМ ТЕКСТУ: УГОВОР О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ) И ОДЛУКАМА МИНИСТАРСКОГ САВЕТА ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ДО ПРИСТУПАЊА РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ ЕВРОПСКОЈ УНИЈИ;

84) *НАДЛЕЖНИ ОРГАН* ЈЕ ИМЕНОВАНО НАЦИОНАЛНО ВЛАДИНО ИЛИ РЕГУЛАТОРНО ТЕЛО ОДГОВОРНО ЗА УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА У ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОМ СЕКТОРУ САГЛАСНО ОБАВЕЗАМА КОЈЕ ПРОИЗЛАЗЕ ИЗ ПОТВРЂЕНИХ МЕЂУНАРОДНИХ УГОВОРА;

85) *НАЈБОЉЕ ДОСТУПНЕ ТЕХНИКЕ*, У КОНТЕКСТУ ЗАШТИТЕ ПОДАТАКА И БЕЗБЕДНОСТИ У ОКРУЖЕЊУ НАПРЕДНИХ БРОЈИЛА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, СУ НАЈЕФИКАСНИЈЕ, НАЈНАПРЕДНИЈЕ И НАЈПОГОДНИЈЕ ТЕХНИКЕ КОЈЕ ДАЈУ ОСНОВ ЗА ПОШТОВАЊЕ ПРИМЕНЉИВИХ ПРАВИЛА ЗА ЗАШТИТУ ПОДАТАКА И БЕЗБЕДНОСТИ;

86) *НАКНАДА ЗА РАСКИД УГОВОРА* ЈЕ НАКНАДА ИЛИ НОВЧАНА КАЗНА КОЈУ СНАБДЕВАЧИ ИЛИ УЧЕСНИЦИ НА ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КОЈИ СЕ БАВЕ АГРЕГИРАЊЕМ, НАМЕЂУ КУПЦИМА ЗА РАСКИД УГОВОРА О СНАБДЕВАЊУ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ ИЛИ УСЛУГАМА;

87) *НАКНАДА У ВЕЗИ СА ПРОМЕНОМ* ЈЕ НАКНАДА ИЛИ НОВЧАНА КАЗНА ЗА ПРОМЕНУ СНАБДЕВАЧА ИЛИ УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КОЈИ СЕ БАВИ АГРЕГИРАЊЕМ, УКЉУЧУЈУЋИ НАКНАДЕ ЗА РАСКИД УГОВОРА, КОЈЕ СНАБДЕВАЧИ, УЧЕСНИЦИ НА ТРЖИШТУ КОЈИ СЕ БАВЕ АГРЕГИРАЊЕМ ИЛИ ОПЕРАТОРИ СИСТЕМА ДИРЕКТНО ИЛИ ИНДИРЕКТНО НАМЕЂУ КУПЦИМА;

88) *НАМЕШАВАЊЕ БИОГОРИВА* ЈЕ ДОДАВАЊЕ БИОГОРИВА ГОРИВИМА НАФТНОГ ПОРЕКЛА У ПРОПИСАНОМ САДРЖАЈУ;

89) *НАМЕШАВАЊЕ БИОТЕЧНОСТИ* ЈЕ ДОДАВАЊЕ БИОТЕЧНОСТИ ГОРИВИМА НАФТНОГ ПОРЕКЛА У ПРОПИСАНОМ САДРЖАЈУ;

90) *НАПРЕДНИ МЕРНИ СИСТЕМ („SMART METERING SYSTEM”)* ЈЕ ЕЛЕКТРОНСКИ СИСТЕМ КОЈИ УКЉУЧУЈЕ НАПРЕДНЕ МЕРНЕ УРЕЂАЈЕ ЗА МЕРЕЊЕ ПРОТОКА ЕНЕРГИЈЕ И ПРИРОДНОГ ГАСА, ПОДСИСТЕМЕ ЗА ПРЕНОС, СКЛАДИШТЕЊЕ, ОБРАДУ И АНАЛИЗУ ПОДАТАКА О ЕНЕРГИЈИ ИЛИ ПРИРОДНОМ ГАСУ, КАО И ЦЕНТРАЛНИ УПРАВЉАЧКИ ПОДСИСТЕМ КОЈИ ОМОГУЋАВА ДВОСМЕРНУ КОМУНИКАЦИЈУ СА НАПРЕДНИМ МЕРНИМ УРЕЂАЈИМА КОРИСТЕЋИ НЕКИ ОБЛИК ЕЛЕКТРОНСКЕ КОМУНИКАЦИЈЕ;

91) *НЕДОСТАЈУЋА ИНФРАСТРУКТУРА* ЈЕ ИНФРАСТРУКТУРА КОЈУ ЈЕ, ПОРЕД ПРИКЉУЧКА, НЕОПХОДНО ИЗГРАДИТИ РАДИ ПРИКЉУЧЕЊА ОБЈЕКТА КРАЈЊЕГ КУПЦА, ОБЈЕКТА ЗА ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ОБЈЕКТА ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И КОЈА ЋЕ НАКОН ИЗГРАДЊЕ ПОСТАТИ ДЕО СИСТЕМА НА КОЈИ СЕ ВРШИ ПРИКЉУЧЕЊЕ;

92) *НЕЗАВИСНИ АГРЕГАТОР* ЈЕ АГРЕГАТОР КОЈИ НИЈЕ ПОВЕЗАН СА СНАБДЕВАЧЕМ КУПЦА;

93) *НЕПРЕКИДНИ КАПАЦИТЕТ* ЈЕ КАПАЦИТЕТ ПРИРОДНОГ ГАСА КОЈИ ОПЕРАТОР ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА ГАРАНТУЈЕ КОРИСНИКУ СИСТЕМА У УГОВОРЕНОМ ОБИМУ;

94) *НЕСТАНДАРДНЕ УСЛУГЕ ОПЕРАТОРА СИСТЕМА* СУ УСЛУГЕ КОЈЕ ОПЕРАТОР СИСТЕМА ПРУЖА НА ЗАХТЕВ КОРИСНИКА СИСТЕМА ОДНОСНО ДРУГОГ ЛИЦА ИЛИ УСЛУГЕ У ЦИЉУ ОТКЛАЊАЊА ПОСЛЕДИЦА ПОСТУПАЊА КОРИСНИКА СИСТЕМА СУПРОТНО ПРОПИСИМА, А КОЈЕ НИСУ ОБУХВАЋЕНЕ КРОЗ ЦЕНУ ПРИСТУПА СИСТЕМУ ИЛИ КРОЗ ТРОШКОВЕ ПРИКЉУЧЕЊА;

95) *НЕТРЖИШНА МЕРА У ОБЛАСТИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ* ЈЕ СВАКА МЕРА НА СТРАНИ ПОНУДЕ ИЛИ ПОТРАЖЊЕ КОЈА ОДСТУПА ОД ТРЖИШНИХ ПРАВИЛА ИЛИ КОМЕРЦИЈАЛНИХ УГОВОРА, ЧИЈА ЈЕ СВРХА УБЛАЖАВАЊЕ ЕНЕРГЕТСКЕ КРИЗЕ;

96) *НЕФРЕКВЕНТНА ПОМОЋНА УСЛУГА* ЈЕ УСЛУГА КОЈУ КОРИСТИ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ИЛИ ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЗА РЕГУЛАЦИЈУ НАПОНА У СТАЦИОНАРНОМ СТАЊУ, МОГУЋНОСТ БЕЗНАПОНСКОГ ПОКРЕТАЊА И МОГУЋНОСТ ОСТВРСКОГ РАДА ДЕЛА СИСТЕМА;

97) *НОВИ ИНФРАСТРУКТУРНИ ОБЈЕКТИ* СУ ОБЈЕКТИ КОЈИ НИСУ ИЗГРАЂЕНИ ДО ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА;

98) *НОВИ ИНТЕРКОНЕКТИВНИ ДАЛЕКОВОД* ЈЕ ИНТЕРКОНЕКТИВНИ ДАЛЕКОВОД КОЈИ НИЈЕ ДОВРШЕН ДО 1. ЈУЛА 2007. ГОДИНЕ;

99) *НОМИНОВАНИ ОПЕРАТОР ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ*, (У ДАЉЕМ ТЕКСТУ: НЕМО) ЈЕ ОПЕРАТОР ТРЖИШТА КОЈИ ЈЕ ОДРЕЂЕН ЗА СПРОВОЂЕЊЕ СПАЈАЊА ТРЖИШТА ЗА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОГ ОРГАНИЗОВАНОГ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ СА СУСЕДНИМ ОРГАНИЗОВАНИМ ТРЖИШТИМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

100) *ОБЈЕКАТ ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕНЕРГИЈЕ* У ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОМ СИСТЕМУ ЈЕ ОБЈЕКАТ У КОМЕ СЕ СКЛАДИШТИ ЕНЕРГИЈА;

101) *ОБРАЧУНСКИ ИНТЕРВАЛ* ЈЕ ВРЕМЕНСКА ЈЕДИНИЦА ЗА ОБРАЧУН ОДСТУПАЊА БАЛАНСНО ОДГОВОРНИХ СТРАНА НА ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

102) *ОПЕРАТИВНО ОГРАНИЧЕЊЕ* ЈЕ ПРИВРЕМЕНО СМАЊЕЊЕ АКТИВНЕ СНАГЕ У МЕСТУ ПРИКЉУЧЕЊА, ДЕФИНИСАНО У ПОСТУПКУ ПРИКЉУЧЕЊА, У ЦИЉУ ОБЕЗБЕЂИВАЊА СИГУРНОГ РАДА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА;

103) *ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ* ЈЕ ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТ КОЈИ ОБАВЉА ДЕЛАТНОСТ ДИСТРИБУЦИЈЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И УПРАВЉАЊА ДИСТРИБУТИВНИМ СИСТЕМОМ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ОДГОВОРАН ЈЕ ЗА РАД, ОДРЖАВАЊЕ И РАЗВОЈ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА НА ОДРЕЂЕНОМ ПОДРУЧЈУ, ЊЕГОВО ПОВЕЗИВАЊЕ СА ДРУГИМ СИСТЕМИМА И ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ ДУГОРОЧНЕ СПОСОБНОСТИ СИСТЕМА ДА ИСПУНИ ПОТРЕБЕ ЗА ДИСТРИБУЦИЈОМ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ НА ЕКОНОМСКИ ОПРАВДАН НАЧИН;

104) *ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ПРИРОДНОГ ГАСА* ЈЕ ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТ КОЈИ ОБАВЉА ДЕЛАТНОСТ ДИСТРИБУЦИЈЕ ПРИРОДНОГ ГАСА И УПРАВЉАЊА ДИСТРИБУТИВНИМ СИСТЕМОМ ЗА ПРИРОДНИ ГАС И ОДГОВОРАН ЈЕ ЗА РАД, ОДРЖАВАЊЕ И РАЗВОЈ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА НА ОДРЕЂЕНОМ ПОДРУЧЈУ, ЊЕГОВО ПОВЕЗИВАЊЕ СА ДРУГИМ СИСТЕМИМА И ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ ДУГОРОЧНЕ СПОСОБНОСТИ СИСТЕМА ДА ИСПУНИ ПОТРЕБЕ ЗА ДИСТРИБУЦИЈОМ ПРИРОДНОГ ГАСА НА ЕКОНОМСКИ ОПРАВДАН НАЧИН;

105) *ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ* ЈЕ ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТ КОЈИ ОБАВЉА ДЕЛАТНОСТ ПРЕНОСА И УПРАВЉАЊА ПРЕНОСНИМ СИСТЕМОМ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ОДГОВОРАН ЈЕ ЗА РАД, ОДРЖАВАЊЕ И РАЗВОЈ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НА ПОДРУЧЈУ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ, ЊЕГОВО ПОВЕЗИВАЊЕ СА ДРУГИМ СИСТЕМИМА И ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ ДУГОРОЧНЕ СПОСОБНОСТИ СИСТЕМА ДА ИСПУНИ ПОТРЕБЕ ЗА ПРЕНОСОМ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ НА ЕКОНОМСКИ ОПРАВДАН НАЧИН;

106) *ОПЕРАТОР СИСТЕМА* ЈЕ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ОПЕРАТОР ЗАТВОРЕНОГ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ОПЕРАТОР ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА ПРИРОДНОГ ГАСА, ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ПРИРОДНОГ ГАСА И ОПЕРАТОР СКЛАДИШТА ПРИРОДНОГ ГАСА;

107) *ОПЕРАТОР СКЛАДИШТА ПРИРОДНОГ ГАСА* ЈЕ ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТ КОЈИ ОБАВЉА ДЕЛАТНОСТ СКЛАДИШТЕЊА И УПРАВЉАЊА СКЛАДИШТЕМ ПРИРОДНОГ ГАСА И ОДГОВОРАН ЈЕ ЗА РАД, ОДРЖАВАЊЕ И РАЗВОЈ СКЛАДИШТА ПРИРОДНОГ ГАСА;

108) *ОПЕРАТОР ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА ПРИРОДНОГ ГАСА* ЈЕ ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТ КОЈИ ОБАВЉА ДЕЛАТНОСТ ТРАНСПОРТА ПРИРОДНОГ ГАСА И УПРАВЉАЊА ТРАНСПОРТНИМ СИСТЕМОМ ЗА ПРИРОДНИ ГАС И ОДГОВОРАН ЈЕ ЗА РАД, ОДРЖАВАЊЕ И РАЗВОЈ ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА НА ОДРЕЂЕНОМ ПОДРУЧЈУ, ЊЕГОВО ПОВЕЗИВАЊЕ СА ДРУГИМ СИСТЕМИМА И ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ ДУГОРОЧНЕ СПОСОБНОСТИ СИСТЕМА ДА ИСПУНИ ПОТРЕБЕ ЗА ТРАНСПОРТОМ ПРИРОДНОГ ГАСА НА ЕКОНОМСКИ ОПРАВДАН НАЧИН;

109) *ОПЕРАТОР ТРЖИШТА* ЈЕ ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТ КОЈИ ПРУЖА УСЛУГУ КОЈОМ СЕ ПОНУДЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗА ПРОДАЈУ ПОВЕЗУЈУ СА ПОНУДАМА ЗА ЊЕНУ КУПОВИНУ;

110) *ОПРЕМА ПОД ПРИТИСКОМ* СУ ГАСОВОДИ, НАФТОВОДИ, ПРОДУКТОВОДИ, ПАРНИ И ВРЕЛОВОДНИ КОТЛОВИ, ПОСУДЕ ПОД ПРИТИСКОМ И ДРУГА ОПРЕМА ПОД ПРИТИСКОМ УТВРЂЕНА ПОСЕБНИМ ТЕХНИЧКИМ ПРОПИСИМА;

111) *ОРГАНИЗОВАНО ТРЖИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ* ЈЕ ИНСТИТУЦИОНАЛНО УРЕЂЕН ОДНОС ИЗМЕЂУ ПОНУДЕ И ПОТРАЖЊЕ УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ СА УНАПРЕД ОДРЕЂЕНИМ СТАНДАРДИЗОВАНИМ ПРОДУКТИМА И ФИЗИЧКОМ ИСПОРУКОМ, НА ВРЕМЕНСКОМ ОКВИРУ ДАН УНАПРЕД И УНУТАР ДАНА;

112) *ПАМЕТНА ГАСОВОДНА МРЕЖА* ЈЕ ГАСОВОДНА МРЕЖА У СКЛОПУ КОЈЕ СЕ, У СКЛАДУ С ПОТРЕБАМА ПОТРОШАЧА И ЗАХТЕВИМА У ПОГЛЕДУ КВАЛИТЕТА ГАСА, ПРИМЈЕЊУЈУ ИНОВАТИВНА И ДИГИТАЛНА РЕШЕЊА ЗА ЕКОНОМСКИ ОПРАВДАНА ИНТЕГРАЦИЈУ НИСКОУГЉИЧНИХ ГАСОВА, А ПОСЕБНО ГАСОВА ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА, РАДИ СМАЊЕЊА ЕМИСИЈА ГАСОВА СА ЕФЕКТОМ СТАКЛЕНЕ БАШТЕ ПОВЕЗАНЕ СА ПОТРОШЊОМ ГАСА, ПОВЕЋАВАЊА УДЕЛА ГАСОВА ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА И НИСКОУГЉИЧНИХ ГАСОВА И ПОВЕЗИВАЊА С ДРУГИМ ЕНЕРГЕНТИМА И СЕКТОРИМА, УКЉУЧУЈУЋИ И НАДОГРАДЊУ ОПРЕМЕ И ИНСТАЛАЦИЈА РАДИ СТВАРАЊА УСЛОВА ЗА ИНТЕГРАЦИЈУ НИСКОУГЉИЧНИХ ГАСОВА, А ПОСЕБНО ГАСОВА ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА;

113) *ПОДРУЧЈЕ УТВРЂИВАЊА ЦЕНЕ ПОРАВНАЊА* ЈЕ ПОДРУЧЈЕ УНУТАР КОЈЕГ СЕ ОБРАЧУНАВА ЦЕНА ПОРАВНАЊА ЗА БАЛАНСНО ОДСТУПАЊЕ;

114) *ПОМОЋНЕ УСЛУГЕ* СУ УСЛУГЕ ПОТРЕБНЕ ЗА РАД ПРЕНОСНОГ ИЛИ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА И ОБУХВАТАЈУ ПОМОЋНЕ УСЛУГЕ ЗА ПОТРЕБЕ БАЛАНСИРАЊА И НЕФРЕКВЕНТНЕ ПОМОЋНЕ УСЛУГЕ, АЛИ НЕ УКЉУЧУЈЕ УПРАВЉАЊЕ ЗАГУШЕЊИМА;

115) *ПОСЕБНИ ПРОИЗВОД ЗА БАЛАНСИРАЊЕ* ЈЕ ПРОИЗВОД ЗА БАЛАНСИРАЊЕ КОЈИ СЕ РАЗЛИКУЈЕ ОД СТАНДАРДНОГ ПРОИЗВОДА ЗА БАЛАНСИРАЊЕ;

116) *ПОТПУНО ИНТЕГРИСАНЕ МРЕЖНЕ КОМПОНЕНТЕ* СУ МРЕЖНЕ КОМПОНЕНТЕ КОЈЕ СУ ИНТЕГРИСАНЕ У СИСТЕМ ЗА ПРЕНОС ИЛИ ДИСТРИБУЦИЈУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, УКЉУЧУЈУЋИ ОБЈЕКТЕ ЗА

СКЛАДИШТЕЊЕ, И КОЈЕ СЕ КОРИСТЕ ИСКЉУЧИВО У СВРХУ ОБЕЗБЕЂИВАЊА СИГУРНОГ И ПОУЗДАНОГ РАДА СИСТЕМА ЗА ПРЕНОС ИЛИ ДИСТРИБУЦИЈУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, А НЕ МОГУ ДА БУДУ ДЕО ТРЖИШНОГ МЕХАНИЗМА ЗА БАЛАНСИРАЊЕ ИЛИ УПРАВЉАЊЕ ЗАГУШЕЊИМА;

117) *ПОТПУНО СНАБДЕВАЊЕ* ЈЕ ПРОДАЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЛИ ПРИРОДНОГ ГАСА КОД КОЈЕ КОЛИЧИНА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЛИ ПРИРОДНОГ ГАСА ЗА ОБРАЧУНСКИ ПЕРИОД НИЈЕ УТВРЂЕНА УГОВОРНОМ О СНАБДЕВАЊУ, ВЕЋ КРАЈЊИ КУПАЦ ИМА ПРАВО ДА ОДРЕДИ КОЛИЧИНУ, НА ОСНОВУ ОСТВАРЕНЕ ПОТРОШЊЕ НА МЕСТУ ПРИМОПРЕДАЈЕ;

118) *ПРЕКИДНИ КАПАЦИТЕТ* ЈЕ КАПАЦИТЕТ КОЈИ ОПЕРАТОР ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА МОЖЕ ПРЕКИНУТИ У СКЛАДУ СА УСЛОВИМА ПРЕДВИЂЕНИМ У УГОВОРУ О ТРАНСПОРТУ;

119) *ПРЕНОС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ* ЈЕ ПРЕНОС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРЕКО ПОВЕЗАНИХ СИСТЕМА ВИСОКИХ НАПОНА РАДИ ИСПОРУКЕ КРАЈЊИМ КУПЦИМА ИЛИ ДИСТРИБУТИВНИМ СИСТЕМАМА, А НЕ ОБУХВАТА СНАБДЕВАЊЕ;

120) *ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА* ЈЕ СПОСОБНОСТ МЕЂУСОБНО ПОВЕЗАНИХ СИСТЕМА ДА ОМОГУЋЕ ПРЕНОС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА;

121) *ПРЕТКВАЛИФИКАЦИОНИ ПОСТУПАК* ЈЕ ПОСТУПАК ЗА ПРОВЕРУ УСАГЛАШЕНОСТИ ПРУЖАОЦА УСЛУГЕ БАЛАНСИРАЊА СА ЗАХТЕВИМА КОЈЕ УТВРДЕ ОПЕРАТОРИ ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА;

122) *ПРИКЉУЧАК НА СИСТЕМ* ЈЕ СКУП ВОДОВА, ОПРЕМЕ И УРЕЂАЈА УКЉУЧУЈУЋИ МЕРНУ ОПРЕМУ, МЕРНО МЕСТО, КОЈИМА СЕ ИНСТАЛАЦИЈА ОБЈЕКТА ЕНЕРГЕТСКОГ СУБЈЕКТА, ПРОИЗВОЂАЧА ИЛИ КРАЈЊЕГ КУПЦА, ФИЗИЧКИ ПОВЕЗУЈЕ СА ПРЕНОСНИМ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНИМ СИСТЕМОМ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ОД МЕСТА ПРИКЉУЧЕЊА ДО МЕСТА ВЕЗИВАЊА;

123) *ПРИКЉУЧАК НА ТРАНСПОРТНИ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМ ПРИРОДНОГ ГАСА* ЈЕ СКУП ЦЕВОВОДА, ОПРЕМЕ И УРЕЂАЈА УКЉУЧУЈУЋИ МЕРНУ ОПРЕМУ И МЕРНО МЕСТО, КОЈИМА СЕ ИНСТАЛАЦИЈА ОБЈЕКТА ЕНЕРГЕТСКОГ СУБЈЕКТА, ПРОИЗВОЂАЧА ИЛИ КРАЈЊЕГ КУПЦА, ФИЗИЧКИ ПОВЕЗУЈЕ СА ТРАНСПОРТНИМ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНИМ СИСТЕМОМ ПРИРОДНОГ ГАСА;

124) *ПРИОРИТЕТНО ДИСПЕЧИРАЊЕ* ЈЕ ДИСПЕЧИРАЊЕ ЕЛЕКТРАНА НА ОСНОВУ КРИТЕРИЈУМА КОЈИ СЕ РАЗЛИКУЈУ ОД ЕКОНОМСКОГ РЕДОСЛЕДА ПОНУДА, КОЈИМ СЕ ДАЈЕ ПРЕДНОСТ ДИСПЕЧИРАЊУ ПОСЕБНИХ ПРОИЗВОДНИХ ТЕХНОЛОГИЈА;

125) *ПРИРОДНИ ГАС* ЈЕ ГАС КОЈИ СЕ ПРВЕНСТВЕНО САСТОЈИ ОД МЕТАНА, УКЉУЧУЈУЋИ БИОМЕТАН ИЛИ ДРУГЕ ВРСТЕ ГАСА, КОЈИ СЕ ТЕХНИЧКИ И БЕЗБЕДНО МОЖЕ ПРЕУЗЕТИ И ПРЕНОСИТИ КРОЗ СИСТЕМ ЗА ПРИРОДНИ ГАС;

126) *ПРИСТУП СИСТЕМУ* ЈЕ ПРАВО НА КОРИШЋЕЊЕ СИСТЕМА РАДИ ПРЕНОСА, ОДНОСНО ТРАНСПОРТА, ДИСТРИБУЦИЈЕ, ПРЕУЗИМАЊА И ПРЕДАЈЕ УГОВОРЕНЕ КОЛИЧИНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ПРИРОДНОГ ГАСА, НАФТЕ И ДЕРИВАТА НАФТЕ У УГОВОРЕНО ВРЕМЕ ПОД ПРОПИСАНИМ И ЈАВНО ОБЈАВЉЕНИМ УСЛОВИМА НА ПРИНЦИПУ НЕДИСКРИМИНАЦИЈЕ;

127) *ПРОИЗВОДНА ЈЕДИНИЦА* ЈЕ ГЕНЕРАТОР ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КОЈИ ПРИПАДА ПРОИЗВОДНОМ ОБЈЕКТУ;

128) *ПРОИЗВОДНИ ОБЈЕКАТ ЗА ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ* ЈЕ ОБЈЕКАТ У КОЈЕМ СЕ ПРИМАРНА ЕНЕРГИЈА ПРЕТВАРА У ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ, А КОЈИ

СЕ САСТОЈИ ОД ЈЕДНОГ ИЛИ ВИШЕ МОДУЛА ЗА ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРИКЉУЧЕНИХ НА МРЕЖУ;

129) *ПРОИЗВОЂАЧ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ* ЈЕ ФИЗИЧКО ИЛИ ПРАВНО ЛИЦЕ ИЛИ ПРЕДУЗЕТНИК КОЈЕ ПРОИЗВОДИ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ;

130) *ПРУЖАЛАЦ УСЛУГЕ БАЛАНСИРАЊА* ЈЕ УЧЕСНИК НА ТРЖИШТУ КОЈИ ПРУЖА БАЛАНСНУ ЕНЕРГИЈУ И БАЛАНСНИ КАПАЦИТЕТ ОПЕРАТОРУ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА;

131) *РАНО УПОЗОРЕЊЕ* ЈЕ ПРУЖАЊЕ КОНКРЕТНИХ, ОЗБИЉНИХ И ПОУЗДАНИХ ИНФОРМАЦИЈА КОЈЕ УКАЗУЈУ НА МОГУЋНОСТ ЗНАЧАЈНОГ ПОГОРШАЊА СИТУАЦИЈЕ У СНАБДЕВАЊУ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ И ДО ЕНЕРГЕТСКЕ КРИЗЕ;

132) *РАСПОДЕЛА КАПАЦИТЕТА* ЈЕ РАСПОДЕЛА ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА;

133) *РЕГИОН ЗА ПРОРАЧУН КАПАЦИТЕТА* ЈЕ ГЕОГРАФСКА ОБЛАСТ У КОЈОЈ СЕ ПРИМЕЂУЈЕ КООРДИНИСАНИ ПРОРАЧУН ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА;

134) *РЕГИОН ЗА РАД СИСТЕМА* ЈЕ РЕГИОН КОЈИ ОБУХВАТА ОПЕРАТОРЕ ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА, ЗОНЕ ТРГОВАЊА, ГРАНИЦЕ ЗОНА ТРГОВАЊА, НАЈМАЊЕ ЈЕДАН РЕГИОН ЗА ПРОРАЧУН КАПАЦИТЕТА ОДНОСНО РЕГИОН ЗА КООРДИНАЦИЈУ ИСКЉУЧЕЊА, А ОДРЕЂУЈЕ СЕ НА ОСНОВУ ТОПОЛОГИЈЕ МРЕЖЕ, ТЕ СТЕПЕНА МЕЂУСОБНЕ ПОВЕЗАНОСТИ И МЕЂУЗАВИСНОСТИ;

135) *РЕГИОНАЛНИ КООРДИНАЦИОНИ ЦЕНТАР* ЈЕ ДРУШТВО КОЈЕ ДОПУЊУЈЕ УЛОГУ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА ОБАВЉАЈУЋИ ПОСЛОВЕ ОД РЕГИОНАЛНОГ ЗНАЧАЈА У РЕГИОНУ ЗА РАД СИСТЕМА У КОМЕ ЈЕ УСПОСТАВЉЕН И САРАЂУЈЕ СА РЕГИОНАЛНИМ КООРДИНАЦИОНИМ ЦЕНТРИМА У ЦИЉУ УНАПРЕЂЕЊА СИГУРНОСТИ И КООРДИНАЦИЈЕ РАДА ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА;

136) *РЕГУЛАТОРНА ТЕЛА* СУ НЕЗАВИСНА РЕГУЛАТОРНА ТЕЛА ЗА ЕНЕРГЕТИКУ ДРУГИХ ДРЖАВА СА РЕГУЛАТОРНИМ НАДЛЕЖНОСТИМА;

137) *РЕДИСПЕЧИНГ* ЈЕ МЕРА, УКЉУЧУЈУЋИ ОГРАНИЧАВАЊЕ ИСПОРУКЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, КОЈУ АКТИВИРА ЈЕДАН ИЛИ ВИШЕ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА ИЛИ ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНИХ СИСТЕМА ПРОМЕНОМ ПРОИЗВОДНОГ ОБРАСЦА, ОБРАСЦА ПОТРОШЊЕ, ИЛИ ОБОЈЕ, КАКО БИ СЕ ПРОМЕНИЛИ ФИЗИЧКИ ТОКОВИ У ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОМ СИСТЕМУ И СМАЊИЛО ФИЗИЧКО ЗАГУШЕЊЕ ИЛИ НА НЕКИ ДРУГИ НАЧИН ГАРАНТОВАЛА СИГУРНОСТ СИСТЕМА;

138) *РЕЗЕРВНИ КАПАЦИТЕТ* ЈЕ КОЛИЧИНА РЕЗЕРВИ ЗА ОДРЖАВАЊЕ ФРЕКВЕНЦИЈЕ, РЕЗЕРВИ ЗА ПОНОВНО УСПОСТАВЉАЊЕ ФРЕКВЕНЦИЈЕ, ИЛИ ЗАМЕНСКЕ РЕЗЕРВЕ КОЈЕ МОРАЈУ БИТИ ДОСТУПНЕ ПРЕНОСНОМ СИСТЕМУ;

139) *САМОСТАЛНИ ДИСПЕЧЕРСКИ МОДЕЛ* ЈЕ МОДЕЛ ПЛАНИРАЊА И АНГАЖОВАЊА У КОЈЕМ СЕ ПЛАНОВИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПОТРОШЊЕ, АНГАЖОВАЊЕ ПРОИЗВОДНИХ И ПОТРОШАЧКИХ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ОБЈЕКТА ОДРЕЂУЈУ ОД СТРАНЕ КОРИСНИКА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ОБЈЕКТА, ОДНОСНО ЊИХОВИХ ПРЕДСТАВНИКА;

140) *СИГУРНОСТ СНАБДЕВАЊА* ЈЕ ОБЕЗБЕЂИВАЊЕ ПОТРЕБНИХ КОЛИЧИНА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ПРИРОДНОГ ГАСА, СПОСОБНОСТ ПРЕНОСНИХ, ТРАНСПОРТНИХ И ДИСТРИБУТИВНИХ СИСТЕМА ДА ГАРАНТУЈУ СНАБДЕВАЊЕ КУПЦИМА СА ЈАСНО УТВРЂЕНИМ НИВООМ КВАЛИТЕТА;

141) *СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ* У ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОМ СИСТЕМУ ЈЕ, ОДЛАГАЊЕ КОНАЧНЕ УПОТРЕБЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ДО ОДРЕЂЕНОГ ТРЕНУТКА НАКОН ПРОИЗВОДЊЕ, ИЛИ ПРЕТВАРАЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У ОБЛИК ЕНЕРГИЈЕ КОЈИ СЕ МОЖЕ СКЛАДИШТИТИ, СКЛАДИШТЕЊЕ

ТАКВЕ ЕНЕРГИЈЕ И НАКНАДНО ПРЕТВАРАЊЕ ТЕ ЕНЕРГИЈЕ У ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ ИЛИ ЊЕНА УПОТРЕБА У ОБЛИКУ ДРУГОГ ЕНЕРГЕНТА;

142) *СКОРО У РЕАЛНОМ ВРЕМЕНУ*, У КОНТЕКСТУ НАПРЕДНИХ БРОЈИЛА, ЈЕ КРАТАК ВРЕМЕНСКИ ПЕРИОД, ОБИЧНО У СЕКУНДАМА, ДО ПЕРИОДА ОБРАЧУНА ОДСТУПАЊА НА ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

143) *СНАБДЕВАЊЕ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ* ЈЕ ПРОДАЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, КУПЦИМА ЗА ЊИХОВЕ ПОТРЕБЕ ИЛИ РАДИ ПРЕПРОДАЈЕ;

144) *СНАБДЕВАЊЕ НА ВЕЛИКО ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ* ЈЕ ПРОДАЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КУПЦИМА, УКЉУЧУЈУЋИ ПРЕПРОДАЈУ, ОСИМ ПРОДАЈЕ КРАЉИМ КУПЦИМА;

145) *СНАБДЕВАЊЕ ПРИРОДНИМ ГАСОМ* ЈЕ ПРОДАЈА ПРИРОДНОГ ГАСА КУПЦИМА ЗА ЊИХОВЕ ПОТРЕБЕ ИЛИ РАДИ ПРЕПРОДАЈЕ;

146) *СНАБДЕВАЊЕ НА ВЕЛИКО ПРИРОДНИМ ГАСОМ* ЈЕ ПРОДАЈА ПРИРОДНОГ ГАСА КУПЦИМА, УКЉУЧУЈУЋИ И ДАЉУ ПРОДАЈУ ОСИМ ПРОДАЈЕ КРАЉИМ КУПЦИМА;

147) *СНАБДЕВАЊЕ ТОПЛОТНОМ ЕНЕРГИЈОМ* ЈЕ ПРОДАЈА ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ КРАЉИМ КУПЦИМА ПО ЦЕНИ ОДРЕЂЕНОЈ У СКЛАДУ СА МЕТОДОЛОГИЈОМ ИЗ ЧЛАНА 362. ОВОГ ЗАКОНА;

148) *СОПСТВЕНА ПОТРОШЊА ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ, ТРАНСПОРТНОГ, ДИСТРИБУТИВНОГ, ЗАТВОРЕНОГ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА И СКЛАДИШТА ПРИРОДНОГ ГАСА* ЈЕ ПОТРОШЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ОДНОСНО ПРИРОДНОГ ГАСА, НЕОПХОДНА ЗА РАД СИСТЕМА;

149) *СОПСТВЕНЕ ПОТРЕБЕ ЗА ДЕРИВАТИМА НАФТЕ* СУ ПОТРЕБЕ ИЛИ АКТИВНОСТИ КОЈЕ У БИЛО КОМ КОРАКУ ЊИХОВЕ РЕАЛИЗАЦИЈЕ НИСУ НАМЕЂЕНЕ ПРОДАЈИ ДЕРИВАТА НАФТЕ ИЛИ ВРШЕЊУ УСЛУГА ТРЕЋИМ ЛИЦИМА, ВЕЋ ЗА СОПСТВЕНУ ПОТРОШЊУ;

150) *СТАНДАРДНЕ УСЛУГЕ ОПЕРАТОРА СИСТЕМА* СУ УСЛУГЕ КОЈЕ ОПЕРАТОР ПРУЖА КУПЦИМА И КОРИСНИЦИМА СИСТЕМА, А КОЈЕ СЕ НАПЛАЋУЈУ КРОЗ ЦЕНУ ПРИСТУПА СИСТЕМУ ИЛИ КРОЗ ТРОШКОВЕ ПРИКЉУЧЕЊА;

151) *СТАНДАРДНИ ПРОИЗВОД ЗА БАЛАНСИРАЊЕ* ЈЕ УСАГЛАШЕНИ ПРОИЗВОД ЗА БАЛАНСИРАЊЕ КОЈИ СУ СВИ ОПЕРАТОРИ ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА ДЕФИНИСАЛИ У СВРХУ РАЗМЕНЕ УСЛУГА БАЛАНСИРАЊА;

152) *СТРУКТУРНО ЗАГУШЕЊЕ* ЈЕ ЗАГУШЕЊЕ У ПРЕНОСНОМ СИСТЕМУ КОЈЕ СЕ МОЖЕ НЕДВОСМИСЛЕНО ДЕФИНИСАТИ, КОЈЕ ЈЕ ПРЕДВИДИВО, ГЕОГРАФСКИ СТАБИЛНО ТОКОМ ВРЕМЕНА И ЧЕСТО СЕ ПОНАВЉА У УСЛОВИМА НОРМАЛНОГ РАДА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА;

153) *ТОПЛОТНА ЕНЕРГИЈА* ЈЕ УНУТРАШЊА (ТЕРМИЧКА) ЕНЕРГИЈА ВРЕЛЕ ВОДЕ, ТОПЛЕ ВОДЕ ИЛИ ПАРЕ ИЛИ РАСХЛАДНОГ ФЛУИДА, КОЈА СЕ КОРИСТИ ЗА ЗАГРЕВАЊЕ ИЛИ ХЛАЂЕЊЕ ПРОСТОРА, ЗАГРЕВАЊЕ ПОТРОШНЕ ТОПЛЕ ВОДЕ ИЛИ ЗА ПОТРЕБЕ ТЕХНОЛОШКИХ ПРОЦЕСА;

154) *ТРАНСПОРТ НАФТЕ И ДЕРИВАТА НАФТЕ ДРУГИМ ОБЛИЦИМА ТРАНСПОРТА* ЈЕ ТРАНСПОРТ НАФТЕ, ОДНОСНО ДЕРИВАТА НАФТЕ СВИМ ОБЛИЦИМА ТРАНСПОРТА ОСИМ НАФТОВОДОМ, ОДНОСНО ПРОДУКТОВОДОМ;

155) *ТРАНСПОРТ НАФТЕ НАФТОВОДИМА И ДЕРИВАТА НАФТЕ ПРОДУКТОВОДИМА* ЈЕ ПРЕУЗИМАЊЕ, ЦЕВОВОДНИ ТРАНСПОРТ И ПРЕДАЈА УГОВОРЕНЕ КОЛИЧИНЕ НАФТЕ И ДЕРИВАТА НАФТЕ ПОД ПРОПИСАНИМ И ЈАВНО ОБЈАВЉЕНИМ УСЛОВИМА НА ПРИНЦИПУ НЕДИСКРИМИНАЦИЈЕ;

156) *ТРАНСПОРТ ПРИРОДНОГ ГАСА* ЈЕ ПРЕНОШЕЊЕ ПРИРОДНОГ ГАСА ТРАНСПОРТНИМ СИСТЕМОМ ДО КРАЉИХ КУПАЦА ИЛИ ДРУГОГ ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА, ДИСТРИБУТИВНИХ СИСТЕМА ИЛИ СКЛАДИШТА ПРИРОДНОГ ГАСА, А НЕ ОБУХВАТА СНАБДЕВАЊЕ;

157) *ТРЕЋЕ ЗЕМЉЕ СУ* ЗЕМЉЕ КОЈИ НИСУ ДРЖАВЕ ЧЛАНИЦЕ ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ НИТИ ПОТПИСНИЦЕ УГОВОРА О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ;

158) *ТРГОВИНА ВАН СТАНИЦА ЗА СНАБДЕВАЊЕ ПРЕВОЗНИХ СРЕДСТАВА* УЉИМА ЗА ЛОЖЕЊЕ, БИОТЕЧНОСТИМА, ТЕЧНИМ НАФТНИМ ГАСОМ, КОМПРИМОВАНИМ И УТЕЧЊЕНИМ ПРИРОДНИМ ГАСОМ КОЈИ СЕ КОРИСТЕ КАО ЕНЕРГЕТСКА ГОРИВА И ГОРИВИМА ЗА СНАБДЕВАЊЕ СПОРТСКИХ АВИОНА ЈЕ ТРГОВИНА НА МАЛО;

159) *ТРГОВИНА ГОРИВИМА ЗА ПЛОВИЛА* ЈЕ ТРГОВИНА НА ВЕЛИКО И ОБУХВАТА СНАБДЕВАЊЕ ТЕЧНИМ ГОРИВОМ БРОДОВА И ТЕХНИЧКИХ ПЛОВНИХ ОБЈЕКТА У СКЛАДУ СА ПРОПИСИМА КОЈИМА СЕ УРЕЂУЈУ УНУТРАШЊА ПЛОВИДБА И ЛУКЕ И ПРОПИСИМА О ТРАНСПОРТУ ОПАСНОГ ТЕРЕТА;

160) *ТРГОВИНА МОТОРНИМ И ДРУГИМ ГОРИВИМА НА СТАНИЦАМА ЗА СНАБДЕВАЊЕ ПРЕВОЗНИХ СРЕДСТАВА* ЈЕ ТРГОВИНА НА МАЛО;

161) *ТРГОВИНА НАФТОМ, ДЕРИВАТИМА НАФТЕ, БИОГОРИВИМА, БИОТЕЧНОСТИМА, КОМПРИМОВАНИМ ПРИРОДНИМ ГАСОМ, УТЕЧЊЕНИМ ПРИРОДНИМ ГАСОМ И ВОДОНИКОМ* ЈЕ ТРГОВИНА НА ВЕЛИКО И ОБУХВАТА КУПОВИНУ, ОДНОСНО УВОЗ РАДИ ДАЉЕ ПРОДАЈЕ, ОДНОСНО ИЗВОЗА ИЛИ КОРИШЋЕЊЕ У ПОСЛОВНЕ СВРХЕ;

162) *ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ* СУ ТРЖИШТА КОЈА УКЉУЧУЈУ БИЛАТЕРАЛНО И ОРГАНИЗОВАНО ТРЖИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ТРЖИШТА КАПАЦИТЕТИМА, БАЛАНСНО ТРЖИШТЕ И ТРЖИШТЕ ПОМОЋНИХ УСЛУГА У СВИМ ВРЕМЕНСКИМ ОКВИРИМА УКЉУЧУЈУЋИ ТЕРМИНСКА ТРЖИШТА, ТРЖИШТА ЗА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНА ТРЖИШТА;

163) *УГОВОР О СНАБДЕВАЊУ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ* ЈЕ УГОВОР КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ СНАБДЕВАЊЕ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ, КОЈИ НЕ УКЉУЧУЈЕ ДЕРИВАТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

164) *УГОВОР О ПРОМЕНЉИВОЈ ЦЕНИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ* ЈЕ УГОВОР О СНАБДЕВАЊУ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ ИЗМЕЂУ СНАБДЕВАЧА И КРАЈЊЕГ КУПЦА КОЈИ ОДРАЖАВА ПРОМЕНЕ ЦЕНА НА ОРГАНИЗОВАНОМ ТРЖИШТУ, УКЉУЧУЈУЋИ ТРЖИШТА ЗА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНА ТРЖИШТА, У ИНТЕРВАЛИМА КОЈИ СУ НАЈМАЊЕ ЈЕДНАКИ ИНТЕРВАЛИМА ОДРЕЂИВАЊА ЦЕНА НА ТОМ ТРЖИШТУ;

165) *УГОВОР „УЗМИ ИЛИ ПЛАТИ“* ЈЕ УГОВОР КОЈИМ СЕ СНАБДЕВАЧ ОБАВЕЗУЈЕ ДА ИСПОРУЧИ УГОВОРЕНЕ КОЛИЧИНЕ ПРИРОДНОГ ГАСА, А КУПАЦ ДА ПЛАТИ ТЕ КОЛИЧИНЕ БЕЗ ОБЗИРА ДА ЛИ ИХ ЈЕ ПРЕУЗЕО, ДЕЛОМ ПЛАТИ У УГОВОРЕНОМ ОБРАЧУНСКОМ ПЕРИОДУ СА ПРАВОМ ДА ГА ПРЕУЗМЕ У НЕКОМ НАРЕДНОМ ОБРАЧУНСКОМ ПЕРИОДУ УЗ ОБАВЕЗУ ДА ПЛАТИ ПРЕОСТАЛИ ИЗНОС НАКОН ПРЕУЗИМАЊА;

166) *УГОВОРНО ЗАГУШЕЊЕ* ЈЕ СТАЂЕ У ТРАНСПОРТНОМ СИСТЕМУ КАДА ОБИМ ЗАХТЕВА ЗА НЕПРЕКИДНИМ КАПАЦИТЕТИМА ПРЕВАЗИЛАЗИ КАПАЦИТЕТ ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА ПРИРОДНОГ ГАСА;

167) *УСАГЛАШЕНИ НЕТО КАПАЦИТЕТ ПРЕНОСА* ЈЕ МЕТОДА ПРОРАЧУНА КАПАЦИТЕТА НА ОСНОВУ ПРИНЦИПА ПРОЦЕНЕ И УТВРЂИВАЊА УНАПРЕД (ЕХ АНТЕ) НАЈВЕЋЕ РАЗМЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗМЕЂУ СУСЕДНИХ ЗОНА ТРГОВАЊА;

168) *УЧЕСНИК НА ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ* ЈЕ ФИЗИЧКО ИЛИ ПРАВНО ЛИЦЕ ИЛИ ПРЕДУЗЕТНИК КОЈЕ КУПУЈЕ, ПРОДАЈЕ, ПРОИЗВОДИ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ, КОЈЕ СЕ БАВИ АГРЕГИРАЊЕМ ИЛИ ПРУЖАЊЕМ УСЛУГЕ УПРАВЉАЊА ПОТРОШЊОМ ИЛИ СКЛАДИШТИ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ, УКЉУЧУЈУЋИ И ДАВАЊЕ НАЛОГА ЗА ТРГОВИНУ, НА ЈЕДНОМ ИЛИ ВИШЕ

ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПОРЕД ОСТАЛОГ И НА БАЛАСНИМ ТРЖИШТИМА;

169) *УПРАВЉАЊЕ ПОТРОШЊОМ* ЈЕ ПРОМЕНА ПОТРОШЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КОД КРАЈЊИХ КУПАЦА У ОДНОСУ НА ЊИХОВ УОБИЧАЈЕН ИЛИ ТРЕНУТНИ ОБРАЗАЦ ПОТРОШЊЕ КАО ОДГОВОР НА ТРЖИШНЕ СИГНАЛЕ, УКЉУЧУЈУЋИ И КАО ОДГОВОР НА ВРЕМЕНСКИ ПРОМЕНЉИВЕ ЦЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЛИ ПОДСТИЦАЈНА ПЛАЋАЊА, ИЛИ КАО ОДГОВОР НА ПРИХВАТАЊЕ ПОНУДЕ КРАЈЊЕГ КУПЦА ДА СМАЊИ ПОТРОШЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЛИ ДА ЈЕ ПОВЕЋА ПО ЦЕНИ НА ОРГАНИЗОВАНОМ ТРЖИШТУ БИЛО САМОСТАЛНО ИЛИ ПУТЕМ АГРЕГИРАЊА;

170) *ФИЗИЧКО ЗАГУШЕЊЕ* ЈЕ СТАЊЕ КАДА СТЕПЕН ПОТРАЖЊЕ ЗА СТВАРНОМ ИСПОРУКОМ ПРИРОДНОГ ГАСА ПРЕМАШУЈЕ КАПАЦИТЕТ СИСТЕМА ЗА ПРИРОДНИ ГАС У ОДРЕЂЕНОМ ВРЕМЕНСКОМ ТРЕНУТКУ;

171) *ФЛЕКСИБИЛНОСТ* ЈЕ СПОСОБНОСТ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ ОБЈЕКТА, ОДНОСНО СИСТЕМА ДА СЕ КРОЗ ОДГОВАРАЈУЋИ ТРЖИШНИ МЕХАНИЗАМ ПРИЛАГОДИ ИСПОРУКА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У ЦИЉУ ОДРЖАВАЊА КЉУЧНИХ РАДНИХ ВЕЛИЧИНА У ПРОПИСАНОМ ОПСЕГУ, УЗИМАЈУЋИ У ОБЗИР И КРИТЕРИЈУМЕ СИГУРНОСТИ И СТАБИЛНОСТИ;

172) *ХОРИЗОНТАЛНО ИНТЕГРИСАНО ПРЕДУЗЕЋЕ* ЈЕ ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТ КОЈИ ПОРЕД ЈЕДНЕ ОД ЕНЕРГЕТСКИХ ДЕЛАТНОСТИ У ОБЛАСТИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ОДНОСНО ПРИРОДНОГ ГАСА ОБАВЉА И НАЈМАЊЕ ЈЕДНУ ОД ДЕЛАТНОСТИ КОЈА НИЈЕ У ОБЛАСТИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ОДНОСНО ПРИРОДНОГ ГАСА;

173) *ЦЕНА ПОРАВНАЊА ЗА БАЛАНСКО ОДСТУПАЊЕ* ЈЕ ЦЕНА КОЈА МОЖЕ БИТИ ПОЗИТИВНА, ЈЕДНАКА НУЛИ ИЛИ НЕГАТИВНА У СВАКОМ ПЕРИОДУ ОБРАЧУНА ОДСТУПАЊА ЗА БАЛАНСНО ОДСТУПАЊЕ У БИЛО КОМ СМЕРУ;

174) *ЦЕНТРАЛНИ РЕГИСТАР ОПРЕМЕ ПОД ПРИТИСКОМ* ЈЕ ЈЕДИНСТВЕНИ ЕЛЕКТРОНСКИ ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМ МИНИСТАРСТВА НАДЛЕЖНОГ ЗА ПОСЛОВЕ ЕНЕРГЕТИКЕ СА ПОДАЦИМА О ПОЈЕДИНАЧНОЈ ОПРЕМИ ПОД ПРИТИСКОМ ВИСОКОГ НИВОА ОПАСНОСТИ.”.

СВИ ИЗРАЗИ У ОВОМ ЗАКОНУ УПОТРЕБЉЕНИ У МУШКОМ РОДУ ПОДРАЗУМЕВАЈУ СЕ И У ЖЕНСКОМ РОДУ И ОБРНУТО.

Члан 8а

У складу са преузетим обавезама које проистичу из међународног уговора, министарство надлежно за послове енергетике припрема Интегрисани национални енергетски и климатски план у сарадњи са другим релевантним министарствима.

Интегрисани национални енергетски и климатски план нарочито садржи:

- 1) преглед тренутног стања у погледу релевантних политика;
- 2) националне циљеве који се односе на следеће области:
 - (1) декарбонизацију у погледу емисија гасова са ефектом стаклене баште и енергије из обновљивих извора,
 - (2) енергетску ефикасност,
 - (3) ~~енергетску сигурност~~ ЕНЕРГЕТСКУ БЕЗБЕДНОСТ,
 - (4) унутрашње енергетско тржиште,
 - (5) истраживање, иновације и конкурентност;
- 3) пројекције остваривања циљева из тачке 2) овог става спровођењем постојећих политика и мера;

4) преглед планираних политика и мера које се односе на остваривање циљева из тачке 2) овог става и преглед финансијских средстава потребних за њихово остваривање, као и индикаторе за праћење;

5) процену ефеката планираних политика и мера за остваривање циљева из тачке 2) овог става.

План из става 1. овог члана доноси Влада, на период до десет година, узимајући у обзир и дугорочнију перспективу.

Министарство, у сарадњи са другим релевантним министарствима ажурира Интегрисани национални енергетски и климатски план из става 1. овог члана, након истека четири године од његовог доношења.

Ближи садржај плана из става 1. овог члана и смернице за одређивање циљева из става 2. тачка 2) овог члана, начин израде и извештавања утврђује се прописом које доноси Министарство.

ПРОГРАМ РАЗВОЈА ПРОИЗВОДЊЕ И УПОТРЕБЕ ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ

ЧЛАН 8В

ПРОГРАМ РАЗВОЈА ПРОИЗВОДЊЕ И УПОТРЕБЕ ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЈЕ ОСНОВНИ АКТ КОЈИМ СЕ УТВРЂУЈУ ПРАВЦИ ДЕЛОВАЊА И ЈАВНЕ ПОЛИТИКЕ У ОБЛАСТИ ПРОИЗВОДЊЕ И УПОТРЕБЕ ТОПЛОТНЕ ЕНЕРГИЈЕ И СПРОВОЂЕЊЕ ЈАВНИХ ПОЛИТИКА.

ПРОГРАМ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ИЗРАЂУЈЕ СЕ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ПЛАНСКИ СИСТЕМ.

ПРОГРАМ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ДОНОСИ ВЛАДА ЗА ПЕРИОД ОД НАЈМАЊЕ ТРИ ГОДИНЕ.

ЗА ПОТРЕБЕ СПРОВОЂЕЊА ПРОГРАМА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, ВЛАДА ДОНОСИ АКЦИОНИ ПЛАН У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ПЛАНСКИ СИСТЕМ.

ПРОГРАМ РАЗВОЈА И УПОТРЕБЕ ВОДОНИКА

ЧЛАН 8Г

ПРОГРАМ РАЗВОЈА И УПОТРЕБЕ ВОДОНИКА ЈЕ ОСНОВНИ АКТ КОЈИМ СЕ, У ЦИЉУ СМАЊИВАЊА ЕМИСИЈЕ ГАСОВА СА ЕФЕКТОМ СТАКЛЕНЕ БАШТЕ, УТВРЂУЈУ ПРАВЦИ ДЕЛОВАЊА И ЈАВНЕ ПОЛИТИКЕ У ОБЛАСТИ ПРОИЗВОДЊЕ, ТРАНСПОРТА, СКЛАДИШТЕЊА И КОРИШЋЕЊА ВОДОНИКА И СПРОВОЂЕЊЕ ЈАВНИХ ПОЛИТИКА.

ПРОГРАМ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ИЗРАЂУЈЕ СЕ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ПЛАНСКИ СИСТЕМ.

ПРОГРАМ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ДОНОСИ ВЛАДА ЗА ПЕРИОД ОД НАЈМАЊЕ ТРИ ГОДИНЕ.

ЗА ПОТРЕБЕ СПРОВОЂЕЊА ПРОГРАМА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, ВЛАДА ДОНОСИ АКЦИОНИ ПЛАН У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ПЛАНСКИ СИСТЕМ.

Промоција регионалне сарадње

Члан 9.

Надлежни органи у Републици Србији, Агенција, оператор преносног система и оператор тржишта електричне енергије, односно оператор транспортног система природног гаса, ради интегрисања тржишта на једном или више регионалних нивоа, а у циљу успостављања либерализованог регионалног и пан-европског тржишта, сарађују са надлежним органима других земаља.

Сарадња из става 1. овог члана обухвата, нарочито сарадњу у погледу прекограничних питања, са циљем стварања конкурентног тржишта електричне енергије, односно природног гаса и хармонизације правних, регулаторних и техничких прописа Републике Србије, -КАО И УЧЕШЋЕ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА У ИЗРАДИ РЕГИОНАЛНОГ ПЛАНА УЛАГАЊА, НА ОСНОВУ КОГА СЕ МОГУ ДОНЕТИ ОДЛУКЕ О УЛАГАЊУ.

ЕНЕРГЕТСКО СИРОМАШТВО

ЧЛАН 9А

ЕНЕРГЕТСКО СИРОМАШТВО ЈЕ СТАЊЕ У КОЈЕМ ДОМАЋИНСТВО НЕМА ПРИСТУП ОСНОВНИМ ЕНЕРГЕТСКИМ УСЛУГАМА, КОЈЕ ОБЕЗБЕЂУЈУ ОСНОВНЕ НИВОЕ И ПРИСТОЈАН ЖИВОТНИ И ЗДРАВСТВЕНИ СТАНДАРД, ШТО УКЉУЧУЈЕ АДЕКВАТНО ГРЕЈАЊЕ, ТОПЛУ ВОДУ, ХЛАЂЕЊЕ, ОСВЕТЉЕЊЕ И ЕНЕРГИЈУ ЗА НАПАЈАЊЕ КУЋНИХ АПАРАТА ШТО ЈЕ УЗРОКОВАНО КОМБИНАЦИЈОМ ФАКТОРА КАО ШТО СУ: ЦЕНОВНА НЕДОСТУПНОСТ, НЕДОВОЉАН РАСПОЛОЖИВИ ПРИХОД, ВИСОКИ ТРОШКОВИ ЗА ЕНЕРГИЈУ, ЛОША ЕНЕРГЕТСКА ЕФИКАСНОСТ СТАМБЕНИХ ЈЕДИНИЦА И СОЦИЈАЛНИ СТАТУС.

ПРИЛИКОМ ПРОЦЕНЕ БРОЈА ДОМАЋИНСТАВА У ЕНЕРГЕТСКОМ СИРОМАШТВУ МИНИСТАРСТВО ЋЕ У САРАДЊИ СА НАДЛЕЖНИМ ДРЖАВНИМ ОРГАНИМА ЗА ПОСЛОВЕ СОЦИЈАЛНЕ ПОЛИТИКЕ, ЗДРАВЉА, СТАТИСТИКЕ И ДРУГИМ ДРЖАВНИМ ОРГАНИМА ДЕФИНИСАТИ КРИТЕРИЈУМЕ УЗИМАЈУЋИ У ОБЗИР ГРУПЕ ЕНЕРГЕТСКИХ, КЛИМАТСКИХ, СОЦИЈАЛНИХ И ЗДРАВСТВЕНИХ ИНДИКАТОРА И СМЕРНИЦЕ СЕКРЕТАРИЈАТА ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ.

ОСНОВНЕ МЕРЕ ЗА СМАЊЕЊЕ И ЕЛИМИНИСАЊЕ ЕНЕРГЕТСКОГ СИРОМАШТВА СУ:

- 1) ЕНЕРГЕТСКА ЕФИКАСНОСТ;
- 2) ПОБОЉШАЊЕ СИСТЕМА ГРЕЈАЊА;
- 3) ИНФОРМИСАЊЕ И САВЕТОВАЊЕ С ЦИЉЕМ ОСНАЖИВАЊА ЕНЕРГЕТСКИ УГРОЖЕНИХ КУПАЦА;
- 4) ЗАШТИТНЕ МЕРЕ;
- 5) СТИЦАЊЕ СТАТУСА ЕНЕРГЕТСКИ УГРОЖЕНОГ КУПЦА У СКЛАДУ СА АКТОМ ВЛАДЕ ИЗ ЧЛАНА 10. СТАВ 10. ОВОГ ЗАКОНА.

СИГУРНОСТ СНАБДЕВАЊА

ЧЛАН 10А

У ЦИЉУ ОБЕЗБЕЂИВАЊА СИГУРНОСТИ СНАБДЕВАЊА ЕНЕРГИЈОМ И ЕНЕРГЕНТИМА, ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТИ КОЈИ ОБАВЉАЈУ ЕНЕРГЕТСКЕ ДЕЛАТНОСТИ ИЗ ЧЛАНА 16. СТАВ 1. ОВОГ ЗАКОНА, ДУЖНИ СУ ДА ПРИОРИТЕТНО ОБЕЗБЕДЕ ДОВОЉНЕ КОЛИЧИНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ЕНЕРГЕНАТА ПОТРЕБНЕ ЗА ЖИВОТ И РАД ГРАЂАНА И ПОСЛОВАЊЕ ПРИВРЕДНИХ СУБЈЕКТА И ЊИХОВО СНАБДЕВАЊЕ ЕНЕРГИЈОМ И ЕНЕРГЕНТИМА НА СИГУРАН, ПОУЗДАН

И КВАЛИТЕТАН НАЧИН, УВАЖАВАЈУЋИ КРИТЕРИЈУМ ЕКОНОМИЧНОСТИ ИСПОРУКЕ.

ЗА ПРАЋЕЊЕ СНАБДЕВАЊА ДОМАЋЕГ ТРЖИШТА ЕНЕРГИЈОМ И ЕНЕРГЕНТИМА МИНИСТАРСТВО ОБРАЗУЈЕ ПОСЕБНУ РАДНУ ГРУПУ ЗА СИГУРНОСТ СНАБДЕВАЊА ЕНЕРГИЈОМ И ЕНЕРГЕНТИМА КОЈУ ЧИНЕ ПРЕДСТАВНИЦИ МИНИСТАРСТВА НАДЛЕЖНОГ ЗА ПОСЛОВЕ ЕНЕРГЕТИКЕ, МИНИСТАРСТВА НАДЛЕЖНОГ ЗА ПОСЛОВЕ ТРГОВИНЕ, АГЕНЦИЈЕ, ДИРЕКЦИЈЕ НАДЛЕЖНЕ ЗА РОБНЕ РЕЗЕРВЕ, ПРЕДСТАВНИЦИ ЕНЕРГЕТСКИХ СУБЈЕКТА И ДРУГИХ СУБЈЕКТА ОД ЗНАЧАЈА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ СИГУРНОГ СНАБДЕВАЊА ЕНЕРГИЈОМ И ЕНЕРГЕНТИМА.

САСТАВ, ЗАДАЦИ И РОКОВИ ЗА ИЗВРШЕЊЕ ЗАДАТАКА РАДНЕ ГРУПЕ ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА ОДРЕЂУЈУ СЕ РЕШЕЊЕМ О ЊЕНОМ ОБРАЗОВАЊУ.

СТАНДАРД ПОУЗДАНОСТИ

ЧЛАН 10Б

СТАНДАРД ПОУЗДАНОСТИ ЈЕ НЕОПХОДНИ НИВО СИГУРНОСТИ СНАБДЕВАЊА ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ ЗА КОЛИ ТРЕБА ОБЕЗБЕДИТИ ПРОИЗВОДНЕ КАПАЦИТЕТЕ, УКЉУЧУЈУЋИ И КРОЗ МЕХАНИЗАМ ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА.

СТАНДАРД ПОУЗДАНОСТИ ОДРЕЂУЈЕ СЕ КРОЗ ВРЕДНОСТ ОЧЕКИВАНЕ НЕИСПОРУЧЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ВРЕДНОСТ ОЧЕКИВАНЕ НЕЗАДОВОЉЕНЕ ПОТРОШЊЕ.

МИНИСТАРСТВО НА ПРЕДЛОГ АГЕНЦИЈЕ, ОДРЕЂУЈЕ СТАНДАРД ПОУЗДАНОСТИ У ИЗВЕШТАЈУ О СИГУРНОСТИ СНАБДЕВАЊА ИЗ ЧЛАНА 11. ОВОГ ЗАКОНА.

СТАНДАРД ПОУЗДАНОСТИ УТВРЂУЈЕ СЕ У СКЛАДУ СА МЕТОДОЛОГИЈОМ ЕВРОПСКЕ АСОЦИЈАЦИЈЕ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЗА ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ (У ДАЉЕМ ТЕКСТУ: ЕНТСО-Е), КОЈА ЈЕ ОДОБРЕНА ОД СТРАНЕ АЦЕР УЗИМАЈУЋИ У ОБЗИР ВРЕДНОСТ НЕИСПОРУЧЕНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ТРОШКОВЕ УЛАСКА НОВИХ ПРОИЗВОДНИХ КАПАЦИТЕТА И ОБЈЕКТА УПРАВЉИВЕ ПОТРОШЊЕ У СВИМ ВРЕМЕНСКИМ ОКВИРИМА ТРЖИШТА.

МЕХАНИЗМИ ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА НЕ МОГУ СЕ ПРИМЕНИТИ АКО НИЈЕ УТВРЂЕН СТАНДАРД ПОУЗДАНОСТИ.

Извештај о сигурности снабдевања

Члан 11.

Министарство израђује извештај о сигурности снабдевања електричном енергијом и природним гасом, нафтом и дериватима нафте сваке године до 31. јула, доставља га надлежном одбору за енергетику Народне скупштине Републике Србије и објављује га на интернет страници Министарства.

Извештај о сигурности снабдевања електричном енергијом садржи:

- 1) процену сигурности рада преносног и дистрибутивног система;
- 2) податке о планираној потрошњи и производњи електричне енергије, као и начин обезбеђивања недостајућих количина за наредни петогодишњи период;
- 3) прогнозирану сигурност снабдевања за наредних пет до десет година;
- 4) план инвестиција преносног система и корисника преносног система за наредних пет до десет година, укључујући изградњу интерконективних далековаода;

5) механизме управљања загушењима у преносним и дистрибутивним системима у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице и правилима европских асоцијација оператора преносног система;

6) податке о мерама за покривање вршне потрошње, као и мере које се предузимају у случају да један или више снабдевача не обезбеде довољне количине електричне енергије;

7) обим и квалитет одржавања преносног и дистрибутивног система;

8) регионалне, националне и европске циљеве одрживог развоја укључујући и међународне пројекте;

9) разноврсност примарних извора за производњу електричне енергије;

10) податке о инвестицијама у капацитете за производњу електричне енергије;

11) СТАНДАРД ПОУЗДАНОСТИ.

Извештај о сигурности снабдевања природним гасом садржи:

1) процену сигурности рада транспортног и дистрибутивног система;

2) податке о капацитетима складишта природног гаса;

3) податке о планираној потрошњи и производњи природног гаса, као и начин обезбеђивања недостајућих количина за наредни петогодишњи период;

4) податке о планираној изградњи енергетских објеката за обезбеђење сигурности снабдевања;

5) податке који се односе на квалитет и ниво одржавања енергетских објеката;

6) предмет уговора о дугорочном снабдевању гасом, а посебно преостали период њиховог важења, као и степен ликвидности тржишта гаса;

7) податке о мерама за покривање вршне потрошње, као и мере које се предузимају у случају да један или више снабдевача не обезбеде довољне количине природног гаса;

8) утицај мера из члана 315. ст. 2. и 3. овог закона на сигурност снабдевања;

9) мере подстицаја за нове инвестиције у истраживање, производњу, транспорт и складиштење природног гаса, укључујући и одредбе члана 288. овог закона.

Извештај о сигурности снабдевања нафтом и дериватима нафте садржи:

1) податке о производњи, увозу, извозу и потрошњи нафте и деривата нафте;

2) податке у вези сигурности снабдевања нафтом и дериватима нафте;

3) техничке и друге захтеве које морају да испуне течна горива нафтног порекла, течни нафтни гас и биогорива;

4) податке о нафтној инфраструктури;

5) податке који се односе на квалитет и ниво одржавања објеката нафтне инфраструктуре;

6) план инвестиција у нафтну инфраструктуру;

7) преглед извора снабдевања сировом нафтом/дериватима нафте (укључујући географско порекло увезених енергената који су дефинисани у европским прописима о енергетској статистици);

8) податке о капацитетима за увоз и извоз сирове нафте и деривата нафте.

СПРЕМНОСТ НА РИЗИКЕ У ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОМ СИСТЕМУ

ЧЛАН 11А

ЗА ПЛАНИРАЊЕ СПРЕМНОСТИ НА РИЗИКЕ И УПРАВЉАЊЕ РИЗИЦИМА У ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОМ СЕКТОРУ, ИДЕНТИФИКАЦИЈУ НАЦИОНАЛНИХ СЦЕНАРИЈА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ КРИЗЕ И ИЗРАДУ И СПРОВОЂЕЊЕ ПЛАНА СПРЕМНОСТИ НА РИЗИК, НАДЛЕЖНИ ОРГАН ЈЕ МИНИСТАРСТВО.

МИНИСТАРСТВО У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ОБАВЕШТАВА СЕКРЕТАРИЈАТ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ И КООРДИНАЦИОНУ ГРУПУ ЗА СИГУРНОСТ, О ПОДАЦИМА И СВИМ ПРОМЕНАМА

СВОЈИХ КОНТАКТ ПОДАКА И ОБЈАВЉУЈЕ ИХ НА ИНТЕРНЕТ СТРАНИЦИ МИНИСТАРСТВА.

ЗА ПОТРЕБЕ СПРОВОЂЕЊА ОПЕРАТИВНИХ ЗАДАТАКА У ВЕЗИ СА ПЛАНИРАЊЕМ СПРЕМНОСТИ НА РИЗИКЕ И УПРАВЉАЊЕМ РИЗИЦИМА У ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОМ СЕКТОРУ, МИНИСТАРСТВО МОЖЕ ДА ЗАДУЖИ:

- 1) ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА;
- 2) ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА;
- 3) ОПЕРАТОРА ЗАТВОРЕНОГ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА;
- 4) ОПЕРАТОРА ОРГАНИЗОВАНОГ ТРЖИШТА;
- 5) ПРОИЗВОЂАЧА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;
- 6) СНАБДЕВАЧА ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ.

ПОСЛОВИ ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА ОБАВЉАЈУ СЕ ПОД НАДЗОРОМ МИНИСТАРСТВА.

ПРОЦЕНА РИЗИКА

ЧЛАН 11Б

МИНИСТАРСТВО ОБЕЗБЕЂУЈЕ ДА СЕ СВИ РЕЛЕВАНТНИ РИЗИЦИ КОЈИ СЕ ОДНОСЕ НА СИГУРНОСТ СНАБДЕВАЊА ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ ПРОЦЕНЕ У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ.

ПРИЛИКОМ ПРОЦЕНЕ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, МИНИСТАРСТВО САРАЂУЈЕ СА ЕНЕРГЕТСКИМ СУБЈЕКТИМА ИЗ ЧЛАНА 11А СТАВ 3. ОВОГ ЗАКОНА, ЕНТСО-Е, РЕГИОНАЛНИМ КООРДИНАЦИОНИМ ЦЕНТРИМА И ДРУГИМ РЕЛЕВАНТНИМ СТРАНАМА ПО ПОТРЕБИ, САГЛАСНО ОБАВЕЗАМА КОЈЕ ПРОИЗИЛАЗЕ ИЗ ПОТВРЂЕНИХ МЕЂУНАРОДНИХ УГОВОРА.

ИДЕНТИФИКАЦИЈА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ КРИЗНИХ СЦЕНАРИЈА

ЧЛАН 11В

МИНИСТАРСТВО САРАЂУЈЕ У ИДЕНТИФИКАЦИЈИ РЕГИОНАЛНИХ СЦЕНАРИЈА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ КРИЗЕ СА ЕНТСО-Е, КООРДИНАЦИОНОМ ГРУПОМ ЗА СИГУРНОСТ СНАБДЕВАЊА, НАДЛЕЖНИМ ОРГАНИМА И РЕГУЛАТОРНИМ ОРГАНИМА.

МИНИСТАРСТВО, У РОКУ ОД ЧЕТИРИ МЕСЕЦА ОД ИДЕНТИФИКАЦИЈЕ РЕГИОНАЛНИХ СЦЕНАРИЈА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ КРИЗЕ ОД СТРАНЕ ЕНТСО-Е У САРАДЊИ СА ОПЕРАТОРОМ ПРЕНОСНОГ И ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА, РЕЛЕВАНТНИМ ПРОИЗВОЂАЧИМА, СНАБДЕВАЧИМА, АГЕНЦИЈОМ И ДРУГИМ СУБЈЕКТИМА ПО ПОТРЕБИ ИДЕНТИФИКУЈЕ НАЦИОНАЛНЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ КРИЗНЕ СЦЕНАРИЈЕ.

НАЦИОНАЛНИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ КРИЗНИ СЦЕНАРИЈИ ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА, УТВРЂУЈУ СЕ НА ОСНОВУ НАЈМАЊЕ СЛЕДЕЋИХ РИЗИКА:

- 1) РЕТКИХ И ЕКСТРЕМНИХ ПРИРОДНИХ ОПАСНОСТИ;
- 2) ВАНРЕДНИХ ИСПАДА, КАО И СЛУЧАЈНИХ ОПАСНОСТИ КОЈЕ ПРЕВАЗИЛАЗИ КРИТЕРИЈУМ СИГУРНОСТИ У СКЛАДУ СА ПРАВИЛИМА КОЈИМА СЕ УРЕЂУЈЕ РАД ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, КАО И ПРАВИЛИМА КОЈИМА СЕ УРЕЂУЈЕ РАД ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА;
- 3) ОПАСНОСТИ КОЈЕ УКЉУЧУЈУ ПОСЛЕДИЦЕ НАПАДА И НЕСТАШИЦА ЕНЕРГИЈЕ И ЕНЕРГЕНАТА, А У СКЛАДУ СА РЕГИОНАЛНИМ КРИЗНИМ СЦЕНАРИЈИМА.

НАЦИОНАЛНИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ КРИЗНИ СЦЕНАРИЈИ АЖУРИРАЈУ СЕ СВАКЕ ЧЕТИРИ ГОДИНЕ, ОСИМ АКО ОКОЛНОСТИ ЗАХТЕВАЈУ ЧЕШЋЕ

АЖУРИРАЊЕ, А УСКЛАЂУЈУ СЕ СА РЕГИОНАЛНИМ КРИЗНИМ СЦЕНАРИЈИМА КОЈЕ УТВРЂУЈЕ ЕНТСО-Е.

МИНИСТАРСТВО, У РОКУ ОД ЧЕТИРИ МЕСЕЦА, ОД ИДЕНТИФИКАЦИЈЕ РЕГИОНАЛНИХ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ КРИЗНИХ СЦЕНАРИЈА У СКЛАДУ СА УГОВОРМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ОБАВЕШТАВА КООРДИНАЦИОНУ ГРУПУ ЗА СИГУРНОСТ СНАБДЕВАЊА И СЕКРЕТАРИЈАТ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ О СВОЈОЈ ПРОЦЕНИ РИЗИКА У ВЕЗИ СА ВЛАСНИШТВОМ НАД ИНФРАСТРУКТУРОМ РЕЛЕВАНТНОМ ЗА СИГУРНОСТ СНАБДЕВАЊА ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ, КАО И СВИМ МЕРАМА ПРЕДУЗЕТИМ ЗА СПРЕЧАВАЊЕ ИЛИ УБЛАЖАВАЊЕ ТАКВИХ РИЗИКА, УЗ ОБРАЗЛОЖЕЊЕ РАЗЛОГА ЗАШТО СЕ ТАКВЕ МЕРЕ СМАТРАЈУ НЕОПХОДНИМ И СРАЗМЕРНИМ.

ПЛАН СПРЕМНОСТИ НА РИЗИКЕ

ЧЛАН 11Г

ПЛАН СПРЕМНОСТИ НА РИЗИКЕ СЕ ИЗРАЂУЈЕ НА ОСНОВУ ИДЕНТИФИКОВАНИХ РЕГИОНАЛНИХ И НАЦИОНАЛНИХ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ КРИЗНИХ СЦЕНАРИЈА ИЗ ЧЛАНА 11В ОВОГ ЗАКОНА НАКОН СПРОВЕДЕНИХ КОНСУЛТАЦИЈА СА ОПЕРАТОРОМ ПРЕНОСНОГ И ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА, РЕЛЕВАНТНИМ ПРОИЗВОЂАЧИМА ИЛИ ЊИХОВИМ ТЕЛИМА ЗА ТРГОВИНУ, ЕНЕРГЕТСКИМ СУБЈЕКТИМА У ОБЛАСТИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ПРИРОДНОГ ГАСА, И РЕЛЕВАНТНИМ ОРГАНИЗАЦИЈАМА КОЈЕ ЗАСТУПАЈУ ИНТЕРЕСЕ ИНДУСТРИЈСКИХ И НЕИНДУСТРИЈСКИХ КУПАЦА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

ПЛАН ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА САСТОЈИ СЕ ИЗ НАЦИОНАЛНИХ, РЕГИОНАЛНИХ И КАДА ЈЕ ТО ПРИМЕНЉИВО БИЛАТЕРАЛНИХ МЕРА.

У ПОСТУПКУ ИЗРАДЕ ПЛАНА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, А ПРЕ УСВАЈАЊА ТОГ ПЛАНА, МИНИСТАРСТВО ДОСТАВЉА НАЦРТ ПЛАНА НА КОНСУЛТАЦИЈЕ ДРУГИМ НАДЛЕЖНИМ ОРГАНИМА ДРЖАВА У РЕГИОНУ, И ТАМО ГДЕ НИСУ У ИСТОМ РЕГИОНУ, НАДЛЕЖНИМ ОРГАНИМА ДРЖАВА С КОЈИМА СУ ПРЕНОСНИ СИСТЕМИ ДИРЕКТНО ПОВЕЗАНИ, КАО И КООРДИНАЦИОНОЈ ГРУПИ ЗА СИГУРНОСТ СНАБДЕВАЊА.

ОРГАНИ ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА МОГУ У РОКУ ОД ШЕСТ МЕСЕЦИ ДА ДОСТАВЕ ПРЕПОРУКЕ НА ДОСТАВЉЕНИ НАЦРТ ПЛАНА СПРЕМНОСТИ НА РИЗИК.

ЧЛАН 11Д

У РОКУ ОД ДЕВЕТ МЕСЕЦИ ОД ДОСТАВЉАЊА НАЦРТА ПЛАНА, МИНИСТАРСТВО ПРИПРЕМА ПРЕДЛОГ ПЛАНА СПРЕМНОСТИ НА РИЗИК УЗИМАЈУЋИ У ОБЗИР ДОБИЈЕНЕ ПРЕПОРУКЕ И РЕЗУЛТАТЕ КОНСУЛТАЦИЈА СА ОРГАНИМА ИЗ ЧЛАНА 11Г СТ. 1. И 3. ОВОГ ЗАКОНА.

ВЛАДА, НА ПРЕДЛОГ МИНИСТАРСТВА УСВАЈА ПЛАН ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, КОЈИ САДРЖИ НАЦИОНАЛНЕ И РЕГИОНАЛНЕ МЕРЕ И, КАДА ЈЕ ТО ПРИМЕНЉИВО, БИЛАТЕРАЛНЕ МЕРЕ КОЈЕ СЕ ПЛАНИРАЈУ ИЛИ ПРЕДУЗИМАЈУ ЗА СПРЕЧАВАЊЕ, ПРИПРЕМУ И УБЛАЖАВАЊЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ КРИЗА.

РЕГИОНАЛНЕ И БИЛАТЕРАЛНЕ МЕРЕ ОБУХВАТАЈУ НАЈМАЊЕ:

- 1) ОДРЕЂИВАЊЕ КРИЗНОГ КООРДИНАТОРА;
- 2) МЕХАНИЗМЕ ЗА РАЗМЕНУ ИНФОРМАЦИЈА И САРАДЊУ;
- 3) КООРДИНИСАНЕ МЕРЕ ЗА УБЛАЖАВАЊЕ УТИЦАЈА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ КРИЗЕ УКЉУЧУЈУЋИ ИСТОВРЕМЕНУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКУ КРИЗУ, У СВРХУ ПОМОЋИ;
- 4) ПРОЦЕДУРЕ ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ГОДИШЊИХ ИЛИ ДВОГОДИШЊИХ ИСПИТИВАЊА ПЛАНОВА СПРЕМНОСТИ НА РИЗИКЕ;

5) ПОКРЕТАЧКЕ МЕХАНИЗМЕ НЕТРЖИШНИХ МЕРА КОЈИ ТРЕБА ДА СЕ АКТИВИРАЈУ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 11Ј СТАВ 2. ОВОГ ЗАКОНА.

АКТОМ ВЛАДЕ БЛИЖЕ СЕ УРЕЂУЈЕ САДРЖАЈ ПЛАНА У ПОГЛЕДУ МЕРА ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА, САДРЖАЈ ОБРАСЦА ЗА ПЛАН СПРЕМНОСТИ НА РИЗИК КОЈИ СЕ ПОПУЊАВА НА СРПСКОМ И ЕНГЛЕСКОМ ЈЕЗИКУ, САДРЖАЈ ИЗВЕШТАЈА О НАКНАДНОЈ ЕВАЛУАЦИЈИ КРИЗЕ, НАЧИН ПРУЖАЊА ПОМОЋИ И ОДРЕДБЕ О ПРАВИЧНОЈ НАКНАДИ.

ПЛАН СПРЕМНОСТИ НА РИЗИКЕ АЖУРИРА СЕ СВАКЕ ЧЕТИРИ ГОДИНЕ, ОСИМ АКО ОКОЛНОСТИ ЗАХТЕВАЈУ ЧЕШЋЕ АЖУРИРАЊЕ.

УСВОЈЕНИ ПЛАН СПРЕМНОСТИ НА РИЗИКЕ СЕ БЕЗ ОДЛАГАЊА У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ДОСТАВЉА И СЕКРЕТАРИЈАТУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ.

МИНИСТАРСТВО ОБЈАВЉУЈЕ ПЛАНОВЕ СПРЕМНОСТИ НА РИЗИК НА ИНТЕРНЕТ СТРАНИЦИ МИНИСТАРСТВА, УЗ ОБЕЗБЕЂИВАЊЕ ПОВЕРЉИВОСТИ ОСЕТЉИВИХ ИНФОРМАЦИЈА У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ.

РАНО УПОЗОРЕЊЕ И ПРОГЛАШЕЊЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ КРИЗЕ

ЧЛАН 11Б

У СЛУЧАЈУ КАДА СЕЗОНСКА ПРОЦЕНА АДЕКВАТНОСТИ ИЛИ ДРУГИ КВАЛИФИКОВАНИ ИЗВОР ДАЈУ КОНКРЕТНЕ, ОЗБИЉНЕ И ПОУЗДАНЕ ИНФОРМАЦИЈЕ ДА МОЖЕ ДОЋИ ДО ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ КРИЗЕ, МИНИСТАРСТВО ЈЕ ДУЖНО ДА У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ БЕЗ ОДЛАГАЊА ИЗДА РАНО УПОЗОРЕЊЕ НА МОГУЋУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКУ КРИЗУ И ОБАВЕСТИ СЕКРЕТАРИЈАТ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ И НАДЛЕЖНЕ ОРГАНЕ У ИСТОМ РЕГИОНУ.

У ОБАВЕШТЕЊУ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, НАВОДЕ СЕ УЗРОЦИ МОГУЋЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ КРИЗЕ, МЕРЕ КОЈЕ СЕ ПЛАНИРАЈУ ИЛИ ПРЕДУЗИМАЈУ ДА БИ СЕ СПРЕЧИЛА ИЛИ УБЛАЖИЛА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКА КРИЗА, ПОТРЕБНА ПОМОЋ ОД СТРАНЕ ДРУГИХ ДРЖАВА И УТИЦАЈ МЕРА НА СУСЕДНА ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

У СЛУЧАЈУ НАСТАНКА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ КРИЗЕ, МИНИСТАРСТВО НАКОН КОНСУЛТАЦИЈА СА ОПЕРАТОРОМ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, ПРЕДЛАЖЕ ВЛАДИ ПРОГЛАШЕЊЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ КРИЗЕ И У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ОБАВЕШТАВА НАДЛЕЖНЕ ОРГАНЕ У РЕГИОНУ И СЕКРЕТАРИЈАТ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ.

У ОБАВЕШТЕЊУ ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА, НАВОДЕ СЕ УЗРОЦИ ПОГОРШАЊА СИТУАЦИЈЕ У СНАБДЕВАЊУ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ, РАЗЛОЗИ ЗА ПРОГЛАШЕЊЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ КРИЗЕ, ПЛАНИРАНЕ ИЛИ ПРЕДУЗЕТЕ МЕРЕ ЗА ЊЕНО УБЛАЖАВАЊЕ И ПОТРЕБНА ПОМОЋ ОД СТРАНЕ ДРУГИХ ДРЖАВА.

У СЛУЧАЈУ КАДА СЕ ИЗДА РАНО УПОЗОРЕЊЕ ИЛИ ПРОГЛАСИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКА КРИЗА, МЕРЕ НАВЕДЕНЕ У ПЛАНУ СПРЕМНОСТИ НА РИЗИК, МОРАЈУ СЕ У НАЈВЕЋОЈ МЕРИ ПОШТОВАТИ.

САРАДЊА И ПОМОЋ ИЗМЕЂУ ДРЖАВА

ЧЛАН 11Е

У ЦИЉУ СПРЕЧАВАЊА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ КРИЗА ИЛИ УПРАВЉАЊА ЊИМА, ОСТВАРУЈЕ СЕ САРАДЊА СА УГОВОРНИМ СТРАНАМА ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ И СУСЕДНИМ ДРЖАВАМА, НА ПРИНЦИПИМА СОЛИДАРНОСТИ, ПРУЖА СЕ ПОМОЋ КРОЗ РЕГИОНАЛНЕ ИЛИ БИЛАТЕРАЛНЕ МЕРЕ У СКЛАДУ СА АКТОМ ИЗ ЧЛАНА 11Д СТАВ 2. ОВОГ ЗАКОНА, КОЈЕ СУ ДОГОВОРЕНЕ ПРЕ

ПРУЖАЊА ПОМОЋИ И ОДНОСЕ СЕ НА НЕОПХОДНЕ ТЕХНИЧКЕ, ПРАВНЕ И ФИНАНСИЈСКЕ СПОРАЗУМЕ ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ТИХ МЕРА, КАО И НА ПИТАЊА ОДРЕЂИВАЊА ПРАВИЧНЕ НАКНАДЕ ЗА ИСПОРУЧЕНУ ЕНЕРГИЈУ.

ТЕХНИЧКИ, ПРАВНИ И ФИНАНСИЈСКИ СПОРАЗУМИ СЕ ДОГОВАРАЈУ ПРЕ НУЂЕЊА ПОМОЋИ.

У СЛУЧАЈУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ КРИЗЕ НАСТАЛЕ ПРЕ ДОГОВОРА О РЕГИОНАЛНИМ ИЛИ БИЛАТЕРАЛНИМ МЕРАМА И ТЕХНИЧКИМ, ПРАВНИМ И ФИНАНСИЈСКИМ СПОРАЗУМИМА, ДОГОВАРАЈУ СЕ ПОСЕБНЕ МЕРЕ У СКЛАДУ СА ТРЕНУТНОМ СИТУАЦИЈОМ.

НАЧИН ПРУЖАЊА ПОМОЋИ И САДРЖАЈ ПРАВИЧНЕ НАКНАДЕ УТВРЂУЈЕ СЕ АКТОМ ИЗ ЧЛАНА 11Д СТАВ 3. ОВОГ ЗАКОНА.

МЕРЕ У СЛУЧАЈУ УГРОЖЕНЕ СИГУРНОСТИ СНАБДЕВАЊА ИЛИ ПОРЕМЕЋАЈА У РАДУ ЕНЕРГЕТСКОГ СИСТЕМА

ЧЛАН 11Ж

У СЛУЧАЈУ КАДА ЈЕ УГРОЖЕНА СИГУРНОСТ СНАБДЕВАЊА КРАЉИХ КУПАЦА УСЛЕД ПОРЕМЕЋАЈА У ИСПОРУЦИ, УКЉУЧУЈУЋИ ЕКСТРЕМНИ ПОРАСТ ЦЕНЕ И НЕДОВОЉНУ ПОНУДУ НА ТРЖИШТУ ИЛИ НАСТУПАЊА ДРУГИХ ВАНРЕДНИХ ОКОЛНОСТИ КОЈЕ УГРОЖАВАЈУ СИГУРНОСТ СНАБДЕВАЊА ВЛАДА ПРОГЛАШАВА СТАЊЕ УГРОЖЕНЕ СИГУРНОСТИ СНАБДЕВАЊА.

У СИТУАЦИЈИ УГРОЖЕНЕ СИГУРНОСТИ СНАБДЕВАЊА ВЛАДА МОЖЕ ПРОПИСАТИ:

- 1) МЕРЕ ОГРАНИЧЕЊА ИСПОРУКЕ, ШТЕДЊЕ И РАЦИОНАЛНЕ ПОТРОШЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;
- 2) ПОСЕБНЕ УСЛОВЕ ПРОИЗВОДЊЕ, УВОЗА ИЛИ ИЗВОЗА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;
- 3) НАЧИН И УСЛОВЕ ЗА ОБРАЗОВАЊЕ И КОНТРОЛУ ЦЕНА;
- 4) ОБАВЕЗУ ИСПОРУКЕ САМО ОДРЕЂЕНИМ КОРИСНИЦИМА;
- 5) ПОСЕБНЕ УСЛОВЕ ОБАВЉАЊА ЕНЕРГЕТСКИХ ДЕЛАТНОСТИ.

ВЛАДА ОДРЕЂУЈЕ МЕРЕ ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА НА НАЧИН КОЈИ ИЗАЗИВА МИНИМАЛНИ ПОРЕМЕЋАЈ НА ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ПОСЛОВАЊЕ ЕНЕРГЕТСКИХ СУБЈЕКТА СРАЗМЕРНО СТЕПЕНУ УГРОЖЕНОСТИ СНАБДЕВАЊА.

ВЛАДА ОДРЕЂУЈЕ НАЧИН ОБЕЗБЕЂИВАЊА, ОДНОСНО ИЗВОРЕ СРЕДСТАВА ЗА НАКНАДУ ЕНЕРГЕТСКИМ СУБЈЕКТИМА КОЈИ СПРОВОДЕ МЕРЕ ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА, КАО И УСЛОВЕ И НАЧИН РАСПОДЕЛЕ ТИХ СРЕДСТАВА.

ОДЛУКЕ ИЗ СТ. 1. И 2. ОВОГ ЧЛАНА ОБЈАВЉУЈУ СЕ У „СЛУЖБЕНОМ ГЛАСНИКУ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ” И СРЕДСТВИМА ЈАВНОГ ИНФОРМИСАЊА.

МЕРЕ ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА МОГУ ТРАЈАТИ НАЈДУЖЕ ДОК ТРАЈУ ОКОЛНОСТИ ЗБОГ КОЈИХ СУ ПРОПИСАНЕ, ОДНОСНО ДОК ТРАЈУ ПОСЛЕДИЦЕ НАСТАЛЕ УСЛЕД ТИХ ОКОЛНОСТИ.

О ПРЕДУЗЕТИМ МЕРАМА ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА МИНИСТАРСТВО ЈЕ ДУЖНО ДА ИЗВЕШТАВА СЕКРЕТАРИЈАТ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ, У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ.

ЧЛАН 11З

У СЛУЧАЈУ ОПШТЕ НЕСТАШИЦЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ПРЕДУЗИМАЈУ СЕ МЕРЕ ОГРАНИЧЕЊА ИСПОРУКЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, КАО И МЕРЕ ШТЕДЊЕ И РАЦИОНАЛНЕ ПОТРОШЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

ОДЛУКУ О ПРИМЕНИ МЕРА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ДОНОСИ ВЛАДА, НА ПРЕДЛОГ МИНИСТАРСТВА, А ПО ПРЕТХОДНОМ ОБАВЕШТЕЊУ СНАБДЕВАЧА, ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА О НАСТУПАЊУ ОКОЛНОСТИ ЗА ПРИМЕНУ ОВИХ МЕРА.

ОДЛУКА ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА О ОГРАНИЧЕЊУ ИСПОРУКЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ОБЈАВЉУЈУ СЕ У СРЕДСТВИМА ЈАВНОГ ИНФОРМИСАЊА НАЈКАСНИЈЕ 24 ЧАСА ПРЕ ПОЧЕТКА ПРИМЕНЕ МЕРА НА КОЈЕ СЕ ОДЛУКА ОДНОСИ.

У СЛУЧАЈУ ОПШТЕ НЕСТАШИЦЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ НЕ МОЖЕ СЕ ОБУСТАВИТИ ИСПОРУКА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ОБЈЕКТИМА КРАЉИХ КУПАЦА ОД ПОСЕБНОГ ИНТЕРЕСА ЗА ПРИВРЕДУ И ЖИВОТ ЉУДИ И ОДБРАНУ ЗЕМЉЕ.

У СПРОВОЂЕЊУ МЕРА ОГРАНИЧЕЊА ИСПОРУКЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ УЧЕСТВУЈУ ОПЕРАТОРИ СИСТЕМА.

ЧЛАН 11И

У СЛУЧАЈУ ПОРЕМЕЊА РАДА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ СИСТЕМА, КАО И ЗБОГ РАДОВА НА ОДРЖАВАЊУ И ПРОШИРЕЊУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ СИСТЕМА, ПРЕДУЗИМАЈУ СЕ МЕРЕ НА ОСНОВУ ПЛАНОВА ОГРАНИЧЕЊА ИСПОРУКЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КОЈЕ ДОНОСИ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА.

ОДЛУКУ О ПРИМЕНИ МЕРА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ДОНОСИ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА У СКЛАДУ СА ПРАВИЛИМА О РАДУ СИСТЕМА.

УСКЛАЂЕНОСТ СА ТРЖИШНИМ ПРАВИЛИМА

ЧЛАН 11Ј

МЕРЕ КОЈЕ СЕ ПРЕДУЗИМАЈУ ЗА СПРЕЧАВАЊЕ ИЛИ УБЛАЖАВАЊЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ КРИЗЕ МОРАЈУ БИТИ У СКЛАДУ СЕ ПРАВИЛИМА КОЈИМА СЕ УРЕЂУЈЕ ТРЖИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И РАД СИСТЕМА.

У СЛУЧАЈУ ДА СУ ИСЦРПЉЕНЕ СВЕ ОПЦИЈЕ КОЈЕ ПРАТЕ ТРЖИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, КАДА ЈЕ ОЧИГЛЕДНО ДА ТРЖИШНЕ МЕРЕ САМЕ ПО СЕБИ НИСУ ДОВОЉНЕ ДА СПРЕЧЕ ДАЉЕ ПОГОРШАЊЕ СИТУАЦИЈЕ СА СНАБДЕВАЊЕМ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ, МОГУ СЕ ПРИМЕНИТИ НЕТРЖИШНЕ МЕРЕ.

НЕТРЖИШНИМ МЕРАМА ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА НЕ МОЖЕ СЕ НЕОПРАВДАНО НАРУШАВАТИ КОНКУРЕНЦИЈА И ЕФИКАСНО ФУНКЦИОНИСАЊЕ УНУТРАШЊЕГ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ОСИМ НА НАЧИН И ПОД УСЛОВИМА КОЈИ СУ БЛИЖЕ ПРОПИСАНИ АКТИМА ИЗ ЧЛАНА.11Д СТ. 2 И 4.

ОГРАНИЧЕЊЕ ТРАНСАКЦИЈА УКЉУЧУЈУЋИ УМАЊЕЊЕ ВЕЋ ДОДЕЉЕНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА, ОГРАНИЧЕЊЕ РАСПОДЕЛЕ КАПАЦИТЕТА ИЛИ ОГРАНИЧЕЊЕ ТРАНСАКЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ СПРОВОДИ СЕ САМО ИЗУЗЕТНО У СЛУЧАЈУ КАДА ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА МОРА БРЗО ДА ДЕЛУЈЕ, А РЕДИСПЕЧИНГ ИЛИ ТРГОВИНА У СУПРОТНОМ СМЕРУ НИСУ МОГУЋИ.

МЕРЕ МОРАЈУ БИТИ НЕОПХОДНЕ, ПРОПОРЦИОНАЛНЕ, НЕДИСКРИМИНАТОРНЕ И ПРИВРЕМЕНЕ.

МИНИСТАРСТВО ЈЕ ДУЖНО ДА ОБАВЕСТИ СВЕ ЗАИНТЕРЕСОВАНЕ СТРАНЕ О ПРИМЕНИ НЕТРЖИШНИХ МЕРА.

НАКНАДНА ЕВАЛУАЦИЈА

ЧЛАН 11К

НАКОН ЗАВРШЕТКА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ КРИЗЕ, ШТО ЈЕ ПРЕ МОГУЋЕ А НАЈКАСНИЈЕ У РОКУ ОД ТРИ МЕСЕЦА, МИНИСТАРСТВО ПРИПРЕМА ИЗВЕШТАЈ О НАКНАДНОЈ ЕВАЛУАЦИЈИ КРИЗЕ, ДОСТАВЉА ГА КООРДИНАЦИОНОЈ ГРУПИ ЗА СИГУРНОСТ СНАБДЕВАЊА И СЕКРЕТАРИЈАТУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ, НАКОН КОНСУЛТАЦИЈЕ СА АГЕНЦИЈОМ.

МИНИСТАРСТВО ПРЕДСТАВЉА РЕЗУЛТАТЕ НАКНАДНЕ ЕВАЛУАЦИЈЕ НА САСТАНКУ КООРДИНАЦИОНЕ ГРУПЕ ЗА СИГУРНОСТ СНАБДЕВАЊА.

РЕЗУЛТАТИ ЕВАЛУАЦИЈЕ МОРАЈУ СЕ УЗЕТИ У ОБЗИР ПРИЛИКОМ АЖУРИРАЊА ПЛАНА СПРЕМНОСТИ НА РИЗИКЕ.

БЛИЖА САДРЖИНА ИЗВЕШТАЈА О НАКНАДНОЈ ЕВАЛУАЦИЈИ УРЕЂУЈЕ СЕ АКТОМ ИЗ ЧЛАНА 11Д СТАВ 4. ОВОГ ЗАКОНА.

ПОСТУПАЊЕ С ПОВЕРЉИВИМ ИНФОРМАЦИЈАМА

ЧЛАН 11Л

СВИ ПОСТУПЦИ У УПРАВЉАЊУ РИЗИЦИМА У ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОМ СЕКТОРУ СЕ СПРОВОДЕ У СКЛАДУ С ПРОПИСОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ТАЈНОСТ ПОДАТАКА.

УКОЛИКО СЕ ЗБОГ ПРИМЕНЕ ПРОПИСА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ИНФОРМАЦИЈЕ КОЈЕ СУ ИЗМЕЂУ ОСТАЛОГ ДЕО ПЛАНОВА СПРЕМНОСТИ НА РИЗИКЕ, НЕ МОГУ ОБЈАВИТИ, МОЖЕ СЕ ОБЈАВИТИ САЖЕТАК БЕЗ ПОВЕРЉИВИХ ПОДАТАКА, НА ЗАХТЕВ ТРАЖИОЦА.

СВЕ СТРАНЕ КОЈЕ ПРИМАЈУ ПОВЕРЉИВЕ ИНФОРМАЦИЈЕ ПРЕМА ОВОМ ЗАКОНУ, МОРАЈУ ОБЕЗБЕДИТИ ПОВЕРЉИВОСТ ОСЕТЉИВИХ ИНФОРМАЦИЈА.

Јавна услуга

Члан 12.

Енергетском субјекту који поседује лиценцу за обављање енергетске делатности, може се увести обавеза пружања јавне услуге која ће обезбедити сигурност снабдевања, редовност, квалитет и цену снабдевања, заштиту животне средине, укључујући енергетску ефикасност, употребу енергије из обновљивих извора и заштиту климе.

Обавезе пружања јавне услуге морају бити јасно дефинисане, транспарентне, недискриминаторне, проверљиве, временски ограничене, морају гарантовати равноправност енергетских субјеката у пружању јавних услуга и не могу утицати на отварање тржишта.

АГЕНЦИЈА ЈЕ ДУЖНА ДА СА ПРЕДСТАВНИЦИМА УДРУЖЕЊА ЗА ЗАШТИТУ ПОТРОШАЧА СПРОВОДИ КОНСУЛТАЦИЈЕ У ВЕЗИ СА ДОНОШЕЊЕМ ОДЛУКЕ О ИЗНОСУ ТАРИФНИХ СТАВОВА ЗА ПОЈЕДИНЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ ДЕЛАТНОСТИ КОЈЕ СЕ ОБАВЉАЈУ КАО ЈАВНА УСЛУГА.

Пројекти од посебног значаја

Члан 15а

~~Влада може посебним актом одредити изградњу енергетских објеката, укључујући и линијске енергетске објекте (електроенергетски вод, нафтовод, продуктовод и гасовод)~~

~~и објекте у њиховој функцији, као и прикључке на те енергетске објекте, као пројекте од посебног значаја за Републику Србију, осим када пројекти обухватају заштићено подручје проглашено у складу са законом којим се уређује заштита природе.~~

~~На реализацију пројеката из става 1. овог члана се примењују одредбе прописа којим су прописани поступци ради реализације пројеката изградње, доградње и реконструкције линијских инфраструктурних објеката од посебног значаја за Републику Србију.~~

~~Финансијска средства за реализацију пројеката из става 1. овог члана, обезбеђују се о трошку инвеститора објекта за чије потребе се реализује пројекат из става 1. овог члана или из буџета Републике Србије, буџета аутономних покрајина, буџета јединица локалне самоуправе, из кредита, донација, сопственим средствима оператора, и на други начин што се одређује посебним актом Владе из става 1. овог члана.~~

~~Пројекти из става 1. овог члана који су предвиђени планом развоја оператора преносног система могу се финансирати сопственим средствима оператора преносног система са изузетком прикључака на преносни систем, осим у случају прикључења објеката у власништву оператора дистрибутивног система.~~

~~Ако изградња објеката из става 1. овог члана није предвиђена важећим планским документима, изузетно се за потребе утврђивања јавног интереса и утврђивања локацијских услова за те објекте може израдити урбанистички пројекат, без измене планског документа, изузев за утврђивање јавног интереса за пројекте у заштићеном подручју.~~

ПРОЈЕКТЕ ЗА ИЗГРАДЊУ ОБЈЕКТА ОД ЗНАЧАЈА И ПОСЕБНОГ ЗНАЧАЈА ЗА РЕПУБЛИКУ СРБИЈУ КОЈИ СЕ ОДНОСЕ НА ИЗГРАДЊУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ИНФРАСТРУКТУРНИХ ОБЈЕКТА, УКЉУЧУЈУЋИ И ЛИНИЈСКЕ ЕНЕРГЕТСКЕ ОБЈЕКТЕ (ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ ВОД, НАФТОВОД, ПРОДУКТОВОД И ГАСОВОД) И ОБЈЕКТЕ У ЊИХОВОЈ ФУНКЦИЈИ, КАО И ПРИКЉУЧКЕ НА ТЕ ЕНЕРГЕТСКЕ ОБЈЕКТЕ, УТВРЂУЈЕ ВЛАДА У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ПЛАНИРАЊЕ И ИЗГРАДЊА.

МИНИСТАРСТВО ПРИПРЕМА ПРЕДЛОГЕ ПРОЈЕКТА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА И ДОСТАВЉА ИХ МИНИСТАРСТВУ НАДЛЕЖНОМ ЗА ПОСЛОВЕ ГРАЂЕВИНАРСТВА У СКЛАДУ СА ПРОПИСОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ПЛАНИРАЊЕ И ИЗГРАДЊА ОДНОСНО ПРОЈЕКТИ ЗА ИЗГРАДЊУ ОБЈЕКТА ОД ЗНАЧАЈА И ПОСЕБНОГ ЗНАЧАЈА ЗА РЕПУБЛИКУ СРБИЈУ.

ФИНАНСИЈСКА СРЕДСТВА ЗА РЕАЛИЗАЦИЈУ ПРОЈЕКТА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, ОБЕЗБЕЂУЈУ СЕ О ТРОШКУ ИНВЕСТИТОРА ОБЈЕКТА ЗА ЧИЈЕ ПОТРЕБЕ СЕ РЕАЛИЗУЈЕ ПРОЈЕКАТ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ИЛИ ИЗ БУЏЕТА РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ, БУЏЕТА АУТОНОМНИХ ПОКРАЈИНА, БУЏЕТА ЈЕДИНИЦА ЛОКАЛНЕ САМОУПРАВЕ, ИЗ КРЕДИТА, ДОНАЦИЈА, СОПСТВЕНИМ СРЕДСТВИМА ОПЕРАТОРА, И НА ДРУГИ НАЧИН ШТО СЕ ОДРЕЂУЈЕ ПОСЕБНИМ АКТОМ ВЛАДЕ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ О КОНТРОЛИ ДРЖАВНЕ ПОМОЋИ.

ПРОЈЕКТИ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА КОЈИ СУ ПРЕДВИЂЕНИ ПЛАНОМ РАЗВОЈА ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА МОГУ СЕ ФИНАНСИРАТИ СОПСТВЕНИМ СРЕДСТВИМА ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА СА ИЗУЗЕТКОМ ПРИКЉУЧАКА НА ПРЕНОСНИ СИСТЕМ, ОСИМ У СЛУЧАЈУ ПРИКЉУЧЕЊА ОБЈЕКТА У ВЛАСНИШТВУ ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА.

ЗА ИЗГРАДЊУ ОБЈЕКТА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, КАО И ЗА СТРАТЕШКЕ ЕНЕРГЕТСКЕ ПРОЈЕКТЕ И ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ ОБЈЕКТЕ ЗА ПОДРУЧЈА НА КОЈИМА СЕ ПЛАНИРА ИЗГРАДЊА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ИНФРАСТРУКТУРНИХ ОБЈЕКТА КОЈА ЗАХТЕВАЈУ ПОСЕБАН РЕЖИМ ОРГАНИЗАЦИЈЕ, УРЕЂЕЊА, КОРИШЋЕЊА И ЗАШТИТЕ ПРОСТОРА, ДОНОСИ СЕ

ПРОСТОРНИ ПЛАН ПОДРУЧЈА ПОСЕБНЕ НАМЕНЕ ЗА ИЗГРАДЊУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ОБЈЕКТА У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ПЛАНИРАЊЕ И ИЗГРАДЊА.

ПРОСТОРНИ ПЛАН ИЗ СТАВА 5. ОВОГ ЧЛАНА СЕ МОЖЕ ИЗРАЂИВАТИ ИСТОВРЕМЕНО СА ИЗРАДОМ ИДЕЈНОГ ПРОЈЕКТА И ДОНОСИ СЕ ПО СКРАЋЕНОМ ПОСТУПКУ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ПЛАНИРАЊЕ И ИЗГРАДЊА.

III. ЕНЕРГЕТСКЕ ДЕЛАТНОСТИ, ЛИЦЕНЦЕ И ЕНЕРГЕТСКЕ ДОЗВОЛЕ

Енергетске делатности

Члан 16.

Енергетске делатности, у смислу овог закона су:

- 1) производња електричне енергије;
- 2) комбинована производња електричне и топлотне енергије;
- 3) пренос електричне енергије и управљање преносним системом;
- 4) дистрибуција електричне енергије и управљање дистрибутивним системом;
- 5) дистрибуција електричне енергије и управљање затвореним дистрибутивним системом;
- 6) снабдевање електричном енергијом;
- 6А) АГРЕГИРАЊЕ;
- 7) снабдевање на велико електричном енергијом;
- 8) управљање организованим тржиштем електричне енергије;
- 8а) складиштење електричне енергије;
- 9) транспорт и управљање транспортним системом за природни гас;
- 10) складиштење и управљање складиштем природног гаса;
- 11) дистрибуција и управљање дистрибутивним системом за природни гас;
- 12) снабдевање природним гасом;
- 12а) снабдевање на велико природним гасом;
- 13) јавно снабдевање природним гасом;
- 14) производња деривата нафте;
- 15) транспорт нафте нафтоводима;
- 16) транспорт деривата нафте продуктоводима;
- 17) ~~транспорт нафте, деривата нафте и биогорива другим облицима транспорта~~ **ТРАНСПОРТ НАФТЕ, ДЕРИВАТА НАФТЕ, БИОГОРИВА И КОМПРИМОВАНОГ И УТЕЧЊЕНОГ ПРИРОДНОГ ГАСА ДРУГИМ ОБЛИЦИМА ТРАНСПОРТА;**
- 18) складиштење нафте, деривата нафте и биогорива;
- 19) трговина нафтом, дериватима нафте, биогоривима, биотечностима, компримованим природним гасом, утечњеним природним гасом и водоником;
- 20) трговина горивима ван станица за снабдевање превозних средстава;
- 21) пуњење посуда за течни нафтни гас, компримовани и утечњени природни гас;
- 22) трговина моторним и другим горивима на станицама за снабдевање превозних средстава;
- 23) трговина горивима за пловила;
- 24) производња топлотне енергије;
- 25) дистрибуција топлотне енергије;
- 26) снабдевање топлотном енергијом;
- 27) производња биогорива;
- 27А) ПРОИЗВОДЊА БИОМЕТАНА;
- 28) производња биотечности;
- 29) намешавање биогорива са горивима нафтног порекла;

30) намешавање биотечности са горивима нафтног порекла;

31) производња водоника.

Енергетске делатности из става 1. тач. 1), 2), 6), 6А), 7), 8), 8а), 12), 12а), 14), 17), 18), 19), 20), 21), 22), 23), 27), 27А), 29), 30) и, 31) овог члана обављају се у складу са тржишним принципима.

Енергетске делатности из става 1. тач. 3), 4), 9), 10), 11), 13), 15), 16), 24), 25) и 26) овог члана су делатности од општег интереса у складу са посебним законом.

Енергетска делатност из става 1. тачка 5) овог члана обавља се у складу са одредбама овог закона.

Лиценца

Члан 19.

~~Лиценца се издаје на захтев домаћег правног лица, односно предузетника, као и на захтев страног правног лица само за обављање енергетске делатности снабдевања на велико електричном енергијом, односно снабдевања на велико природним гасом у складу са овим законом.~~

ЛИЦЕНЦА ЗА ОБАВЉАЊЕ ЕНЕРГЕТСКИХ ДЕЛАТНОСТИ СЕ ИЗДАЈЕ НА ЗАХТЕВ ДОМАЋЕГ ПРАВНОГ ЛИЦА, ОДНОСНО ПРЕДУЗЕТНИКА У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ.

ЛИЦЕНЦА СЕ МОЖЕ ИЗДАТИ И НА ЗАХТЕВ СТРАНОГ ПРАВНОГ ЛИЦА, САМО ЗА ОБАВЉАЊЕ ЕНЕРГЕТСКЕ ДЕЛАТНОСТИ СНАБДЕВАЊА НА ВЕЛИКО ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ, ОДНОСНО СНАБДЕВАЊА НА ВЕЛИКО ПРИРОДНИМ ГАСОМ У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ.

ЛИЦЕНЦА ЗА ОБАВЉАЊЕ ЕНЕРГЕТСКЕ ДЕЛАТНОСТИ СНАБДЕВАЊЕ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ МОЖЕ СЕ ИЗДАТИ И НА ЗАХТЕВ СТРАНОГ ПРАВНОГ ЛИЦА КОЈЕ ЈЕ РЕГИСТРОВАНО И КОЈЕ ОБАВЉА ТУ ДЕЛАТНОСТ У УГОВОРНОЈ СТРАНИ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ, ИЛИ ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ.

Лиценца се издаје решењем у року од 30 дана од дана подношења захтева за издавање лиценце, ако су испуњени услови утврђени овим законом и прописима донетим на основу овог закона.

Лиценца садржи нарочито: назив енергетског субјекта, енергетску делатност, списак енергетских објеката који се користе за обављање делатности, техничке карактеристике тих објеката, податке о локацији, односно подручју на коме ће се енергетска делатност обављати, период на који се издаје лиценца и обавезе по питању непрекидног обављања делатности, транспарентности и извештавања.

Решење којим се одбија захтев за издавање лиценце мора бити детаљно образложено и засновано на објективним и недискриминаторним критеријумима и достављено подносиоцу захтева.

Против решења из ст. 2. и 4. овог члана може се изјавити жалба Министарству, односно надлежном органу градске/општинске управе у случају топлотне енергије у року од 15 дана од дана пријема решења, ако овим законом није другачије уређено.

Решење Министарства, односно градског, односно општинског већа у случају топлотне енергије је коначно и против њега се може покренути управни спор.

Члан 21.

Лиценца није потребна за обављање следећих енергетских делатности:

1) производње електричне енергије у објектима укупне одобрене снаге до 1 MW, осим ако исти енергетски субјект производњу електричне енергије врши у два или више

енергетских објеката чија укупна одобрена снага прелази снагу од 1 MW, без обзира да ли су повезани на систем преко једног или више прикључака;

2) ~~производње електричне енергије искључиво за сопствене потребе~~ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗА СОПСТВЕНЕ ПОТРЕБЕ, БЕЗ ОБЗИРА ДА ЛИ СЕ ВИШАК ПРОИЗВЕДЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРЕДАЈЕ У СИСТЕМ;

2а) ~~складиштење електричне енергије;~~

3) транспорта нафте нафтоводима искључиво за сопствене потребе;

4) транспорта деривата нафте продуктоводима за сопствене потребе;

5) ~~транспорта нафте, деривата нафте и биогорива другим облицима транспорта~~ ТРАНСПОРТА НАФТЕ, ДЕРИВАТА НАФТЕ, БИГОРИВА И КОМПРИМОВАНОГ И УТЕЧЊЕНОГ ПРИРОДНОГ ГАСА ДРУГИМ ОБЛИЦИМА ТРАНСПОРТА;

6) складиштења нафте, деривата нафте и биогорива за сопствене потребе;

7) производња топлотне енергије у објектима снаге до 1 MW и производња топлотне енергије искључиво за сопствене потребе;

8) комбинована производња електричне и топлотне енергије у термоелектранама - топланама до 1 MW укупне одобрене електричне снаге прикључка и 1 MW укупне топлотне снаге, као и комбиноване производње електричне и топлотне енергије искључиво за сопствене потребе;

9) трговина на мало течним нафтним гасом у боцама пуњења мањег од 12 kg;

10) у оквиру енергетске делатности трговине нафтом, дериватима нафте, биогоривима, биотечностима и компримованим природним гасом, утечњеним природним гасом и водоником за трговину пропаном високог степена чистоће ($\geq 99,5\%$), са дозвољеним садржајем C3 и C4 засићених угљоводоника до 2% и температуром кључања - 42,1 °C, који се користи као расхладно средство.

Лиценца није потребна Министарству и органу надлежном за робне резерве за обављање енергетских делатности из члана 16. тач. 18) и 19) овог закона, а које се обављају у складу са овим законом и законом којим се уређују робне резерве.

Члан 22.

Лиценца се издаје ако су испуњени следећи услови:

1) да је подносилац захтева основан или регистрован, за обављање енергетске делатности за коју се издаје лиценца;

2) да је за енергетски објекат издата употребна дозвола, осим за објекте за које прописом којим се уређује изградња објеката није предвиђено издавање употребне дозволе односно за објекте за које није издата употребна дозвола, а донето је решење о озакоњењу са извештајем комисије за технички преглед, која је формирана и чији је састав утврђен у складу са прописима о планирању и изградњи за издавање употребне дозволе;

3) да енергетски објекти и остали уређаји, инсталације или постројења или опрема под притиском неопходни за обављање енергетске делатности испуњавају услове и захтеве утврђене техничким прописима, прописима о заштити од пожара и експлозија, као и прописима о заштити животне средине, односно прописима којима се уређују водни путеви, заштита вода и пловидба и луке на унутрашњим водама;

4) да подносилац захтева испуњава прописане услове у погледу стручног кадра за обављање послова техничког руковођења, руковања и одржавања енергетских објеката, односно услове у погледу броја и стручне оспособљености запослених лица за обављање послова на одржавању енергетских објеката, као и послова руковоаца у тим објектима;

5) да подносилац захтева испуњава финансијске услове за обављање енергетске делатности;

6) да директор, односно чланови органа управљања нису били правноснажно осуђени за кривична дела у вези са обављањем привредне делатности;

7) да подносиоцу захтева није изречена мера забране обављања делатности или ако су престале правне последице изречене мере;

8) да подносилац захтева поседује доказ о правном основу за коришћење енергетског објекта у којем се обавља енергетска делатност;

9) да над подносиоцем захтева није покренут поступак стечаја или ликвидације, односно принудне ликвидације.

Поред услова из става 1. овог члана подносилац захтева за обављање делатности од општег интереса мора бити основан за обављање те делатности или ту делатност обавља као поверену у складу са посебним законом.

Технички преглед објекта из става 1. тачка 2) овог члана спроводи се у складу са одредбама прописа којима се уређује планирање и изградња.

Поред услова из става 1. овог члана, за делатности за које су прописани посебни технички услови који се односе на промет робе и услуга подносилац захтева мора да испуни и услове у складу са тим прописима.

Поред услова из става 1. овог члана, за делатност трговине горивима за пловила подносилац захтева доставља и решење о издавању одобрења за обављање лучке делатности, односно да стиче статус лучког оператера.

~~Страном правном лицу из члана 19. став 1. овог закона лиценца за обављање делатности снабдевања на велико електричном енергијом, односно природним гасом издаје се ако испуни услове из става 1. тач. 5), 7) и 9) овог члана и друге услове прописане актом из члана 27. став 7. овог закона.~~

СТРАНОМ ПРАВНОМ ЛИЦУ ИЗ ЧЛАНА 19. СТАВ 6. ОВОГ ЗАКОНА ЛИЦЕНЦА ЗА ОБАВЉАЊЕ ДЕЛАТНОСТИ СНАБДЕВАЊА ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ, СНАБДЕВАЊА НА ВЕЛИКО ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ, ОДНОСНО ПРИРОДНИМ ГАСОМ ИЗДАЈЕ СЕ АКО ИСПУНИ УСЛОВЕ ИЗ ЧЛАНА 22. СТАВ 1. ТАЧ. 5), 6), 7) И 9) ОВОГ ЧЛАНА И ДРУГЕ УСЛОВЕ ПРОПИСАНЕ АКТОМ ИЗ ЧЛАНА 27. СТАВ 7. ОВОГ ЗАКОНА.

Уз захтев за издавање лиценце подносилац захтева прилаже доказе о испуњености услова из овог члана и акта из члана 27. став 7. овог закона.

Доказ о испуњености услова из става 1. тач. 3) и 4) и става 4. овог члана је записник о инспекцијском надзору надлежног инспектора у коме је констатовано да нису утврђене незаконитости.

Члан 25.

Лиценца се привремено одузима енергетском субјекту ако:

- 1) престане да испуњава један или више услова из члана 22. овог закона;
- 2) енергетске објекте не одржава у исправном и безбедном стању и у складу са техничким прописима којима се уређују услови коришћења система;
- 3) не извршава обавезе утврђене решењем о издавању лиценце;
- 4) регулисане цене енергије, енергената, односно услуга не одређује у складу са методологијама, правилима о раду тржишта електричне енергије и правилима о раду система за транспорт природног гаса и правилима о раду система за транспорт нафте нафтоводима и деривата нафте продуктоводима;
- 5) не води засебне рачуне у складу са чланом 18. овог закона;
- 6) се не придржава и других прописаних услова за обављање енергетске делатности утврђених овим законом и прописима донетим на основу овог закона.

О привременом одузимању лиценце из става 1. овог члана Агенција, односно надлежни орган градске, односно општинске управе у случају топлотне енергије доноси решење и одређује рок за отклањање недостатака због којих се привремено одузима лиценца, који не може да буде краћи од 30 дана нити дужи од 90 дана.

Решење о привременом одузимању лиценце због неиспуњавања услова из члана 22. став 1. тач. 3) и 4) и члана 22. став 3. овог закона Агенција, односно надлежни орган

градске, односно општинске управе у случају топлотне енергије доноси на предлог надлежног инспектора.

Ако је енергетски субјект у року утврђеном решењем из става 2. овог члана отклонио недостатке због којих је лиценца привремено одузета, решење о привременом одузимању лиценце се укида, а ако их није отклонио Агенција, односно надлежни орган градске, односно општинске управе у случају топлотне енергије доноси решење којим се лиценца трајно одузима.

Подносиоцу захтева коме је одузета лиценца може се поново издати лиценца за обављање исте енергетске делатности по истеку рока од три године од дана ~~одузимања~~ **КОНАЧНОСТИ РЕШЕЊА КОЈИМ ЈЕ ТРАЈНО ОДУЗЕТА ЛИЦЕНЦА**, ако испуњава услове из овог закона и прописа донетих на основу овог закона.

Лиценца за обављање енергетске делатности на енергетском објекту на коме је претходно делатност обављао енергетски субјект којем је трајно одузета лиценца не може се издати енергетском субјекту чији је власник или одговорно лице имало власнички удео или било запослено у енергетском субјекту коме је трајно одузета лиценца.

Одредбе става 6. овог члана сходно се примењују и на брачне другове, децу или сроднике у правој линији независно од степена сродства или побочне сроднике закључно са другим степеном сродства власника, односно одговорног лица или лица које је запослено или је било запослено у енергетском субјекту коме је трајно одузета лиценца.

Против решења из ст. 2. и 4. овог члана може се изјавити жалба Министру, односно градском, односно општинском већу у случају топлотне енергије у року од осам дана од дана достављања решења.

Енергетска дозвола

Члан 30.

Енергетски објекти се граде у складу са законом којим се уређују услови и начин уређења простора, уређивање и коришћење грађевинског земљишта и изградња објеката, техничким и другим прописима, а по претходно прибављеној енергетској дозволи која се издаје у складу са овим законом.

Енергетска дозвола се подноси уз захтев за издавање грађевинске дозволе.

Енергетска дозвола се прибавља за изградњу следећих објеката:

- 1) објеката за производњу електричне енергије снаге 1 MW и више;
- 2) објеката за производњу електричне енергије снаге до 1 MW који као примарни енергетски ресурс користе воду;
- 3) објеката за комбиновану производњу електричне и топлотне енергије у термоелектранама - топланама електричне снаге 1 MW и више и укупне топлотне снаге 1 MW и више;
- 4) ~~директних далековода;~~
- 5) објеката за производњу деривата нафте;
- 6) нафтовода и продуктовода, објеката за складиштење нафте, деривата нафте, биогорива, компримованог природног гаса и утечњеног природног гаса укупног резервоарског простора већег од ~~10~~ 250 m³;
- 7) објеката за транспорт природног гаса, ~~објеката за дистрибуцију природног гаса и објеката за складиштење природног гаса;~~
- 8) директних гасовода;
- 9) објеката за производњу топлотне енергије снаге 1 MW и више;
- 10) објеката за производњу биогорива капацитета преко 10 t годишње;
- 10А) ОБЈЕКТА ЗА ПРОИЗВОДЊУ БИОМЕТАНА.

~~Енергетска дозвола није потребна за изградњу енергетских објеката који се граде у складу са законом којим се уређује јавно-приватно партнерство и концесије.~~

ЕНЕРГЕТСКА ДОЗВОЛА НИЈЕ ПОТРЕБНА ЗА ИЗГРАДЊУ ЕНЕРГЕТСКИХ ОБЈЕКТАТА:

1) КОЈИ СЕ ГРАДЕ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ЈАВНО-ПРИВАТНО ПАРТНЕРСТВО И КОНЦЕСИЈЕ;

2) КОЈИ СЕ ГРАДЕ У СКЛАДУ СА ОДРЕДБАМА ЗАКОНА КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ КОРИШЋЕЊЕ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ, КОЈИМА СЕ ПРОПИСУЈЕ СТРАТЕШКО ПАРТНЕРСТВО;

3) ЗА ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗА СОПСТВЕНЕ ПОТРЕБЕ БЕЗ ОБЗИРА ДА ЛИ СЕ ВИШАК ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРЕДАЈЕ У СИСТЕМ;

4) ЗА КОЈЕ СЕ НЕ ИЗДАЈЕ ГРАЂЕВИНСКА ДОЗВОЛА УКЉУЧУЈУЋИ И ОБЈЕКТЕ ЗА КОЈЕ СЕ ИЗДАЈЕ ОДОБРЕЊЕ ЗА ИЗВОЂЕЊЕ РАДОВА У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ПЛАНИРАЊЕ И ИЗГРАДЊА;

5) ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

Члан 33.

За издавање енергетске дозволе морају се испунити услови који се односе на:

1) поуздан и сигуран рад енергетског система;

1А) ИСПУЊЕНОСТ ЦИЉЕВА УТВРЂЕНИХ СТРАТЕГИЈОМ ИЗ ЧЛАНА 4. ЗАКОНА И ТО У ДЕЛУ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈУ ДУГОРОЧНИ ЦИЉЕВИ ЗА РАЗВОЈ ПРОИЗВОДНИХ КАПАЦИТЕТА КОЈИ СУ У ФУНКЦИЈИ СИГУРНОСТИ СНАБДЕВАЊА, ПРОЈЕКЦИЈЕ ЕНЕРГЕТСКОГ РАЗВОЈА, ИЗВОРИ И НАЧИН ОБЕЗБЕЂИВАЊА ПОТРЕБНИХ КОЛИЧИНА ЕНЕРГИЈЕ, ПРАВЦИ РАЗВОЈА КОРИШЋЕЊА ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ И НОВИХ ИЗВОРА, КАО И ЦИЉЕВА УТВРЂЕНИХ ИНТЕГРИСАНИМ НАЦИОНАЛНИМ ЕНЕРГЕТСКИМ И КЛИМАТСКИМ ПЛАНОМ;”.

2) услове за одређивање локације и коришћења земљишта;

2А) УСЛОВЕ У ПОГЛЕДУ МОГУЋНОСТИ ИЗГРАДЊЕ НА ЕКСПЛОАТАЦИОНОМ ПОЉУ;

3) могућност прикључења објекта на систем;

4) енергетску ефикасност;

5) услове коришћења примарних извора енергије;

6) заштиту на раду и безбедност људи и имовине;

7) заштиту животне средине;

8) економско-финансијску способност подносиоца захтева да реализује изградњу енергетског објекта;

9) допринос капацитета за производњу електричне енергије у остваривању укупног удела енергије из обновљивих извора енергије у бруто финалној потрошњи енергије у складу са Националним акционим планом;

10) допринос капацитета за производњу електричне енергије смањењу емисија;

10А) АЛТЕРНАТИВНА РЕШЕЊА ИЗГРАДЊИ НОВИХ ОБЈЕКТАТА ЗА ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, КАО ШТО СУ РЕШЕЊА ЗА УПРАВЉАЊЕ ПОТРОШЊОМ ИЛИ ИЗГРАДЊУ ОБЈЕКТАТА ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

11) допринос капацитета за транспорт или складиштење природног гаса повећању сигурности снабдевања.

НА ОБЈЕКТЕ ИЗ ЧЛАНА 30. СТАВ 3. ТАЧКА 10А) НЕ ОДНОСИ СЕ УСЛОВ ИЗ СТАВА 1. ТАЧКА 1) ОВОГ ЧЛАНА АКО СЕ НЕ ПРИКЉУЧУЈУ НА СИСТЕМ.

Доказ о праву својине, односно праву закупа земљишта на коме се планира изградња енергетског објекта није услов за издавање енергетске дозволе.

Члан 34.

Захтев за издавање енергетске дозволе садржи нарочито податке о:

- 1) подносиоцу захтева;
- 2) енергетском објекту;
- 3) вредности инвестиције;
- 4) начину обезбеђења финансијских средстава;
- 5) предвиђеном експлоатационом веку објекта, као и начину санације локације по завршетку експлоатационог века објекта;

5А) УСКЛАЂЕНОСТИ СА ЦИЉЕВИМА УТВРЂЕНИМ СТРАТЕГИЈОМ ИЗ ЧЛАНА 4. ОВОГ ЗАКОНА И ИНТЕГРИСАНИМ НАЦИОНАЛНИМ ЕНЕРГЕТСКИМ И КЛИМАТСКИМ ПЛАНОМ;

5Б) О ИЗВРШЕНИМ АНАЛИЗАМА АЛТЕРНАТИВНИХ РЕШЕЊА ИЗ ЧЛАНА 33. СТАВ 1. ТАЧКА 10А) ОВОГ ЗАКОНА;

б) усклађености са одговарајућим планским документима у складу са законом којим се уређују услови и начин уређења простора, уређивање и коришћење грађевинског земљишта и изградња објеката;

7) року завршетка градње енергетског објекта.

~~Уз захтев из става 1. овог члана, у случају када се изградња енергетског објекта планира на експлоатационом пољу, потребно је доставити и сагласност министарства надлежног за послове геологије и рударства.~~

Министар ближе прописује услове за издавање енергетске дозволе, садржај захтева за издавање енергетске дозволе у зависности од врсте и намене енергетског објекта, начин издавања енергетске дозволе и садржај регистра издатих енергетских дозвола и регистра енергетских дозвола које су престале да важе.

Члан 35.

Енергетска дозвола се издаје решењем у року од 30 дана од дана подношења захтева, ако су испуњени услови утврђени овим законом и прописима донетим на основу овог закона.

У случају да се одбије захтев за издавање енергетске дозволе решење мора садржати детаљно образложење које је засновано на објективним и недискриминаторним критеријумима и достављено подносиоцу захтева.

Против решења из ст. 1. и 2. овог члана може се изјавити жалба Влади, у року од 15 дана од дана пријема решења, односно Министарству у случајевима из члана 32. став 2. овог закона.

Решење Владе, односно Министарства је коначно и против њега се може покренути управни спор.

Енергетска дозвола се издаје са роком важења три године од дана њене правноснажности.

У СЛУЧАЈУ ДА ЈЕ ИМАЛАЦ ЕНЕРГЕТСКЕ ДОЗВОЛЕ ПРИБАВИО ГРАЂЕВИНСКУ ДОЗВОЛУ, ЕНЕРГЕТСКА ДОЗВОЛА ВАЖИ ДО ИСТЕКА ВАЖЕЊА ИЗДАТЕ ГРАЂЕВИНСКЕ ДОЗВОЛЕ, А РЕАЛИЗУЈЕ СЕ ПРИКЉУЧЕЊЕМ ЕНЕРГЕТСКОГ ОБЈЕКТА.

~~Енергетска дозвола није преносива.~~

~~На захтев имаоца енергетске дозволе, Министарство, односно јединица локалне самоуправе, може продужити рок важења енергетске дозволе најдуже за још једну годину.~~

~~Захтев за продужење подноси се најкасније 30 дана пре истека рока важења енергетске дозволе.~~

~~Рок важења енергетске дозволе ће се продужити ако су испуњени услови за издавање енергетске дозволе утврђени овим законом као и следећи услови:~~

1) да је подносилац захтева доставио доказ о прибављеној документацији потребној за изградњу енергетског објекта, односно да је покренуо одговарајући поступак пред надлежним органима за прибављање документације;

2) да је подносилац захтева доставио доказ да је предузео све мере пред надлежним органима у складу са законом у циљу прибављања документације.

Нови поступак за издавање енергетске дозволе може се покренути само уколико се претходно искористи могућност продужења рока важења издате енергетске дозволе сагласно ставу 7. овог члана.

Енергетски субјект коме је издата енергетска дозвола може за време важења енергетске дозволе поднети захтев за њено укидање.

Ималац енергетске дозволе, у року важења енергетске дозволе издате за изградњу објекта за производњу електричне енергије може поднети захтев за измену енергетске дозволе.

Захтев из става 1. може се поднети до издавања грађевинске дозволе за цео или за део објекта ако тај део представља функционалну целину, изузетно уколико се грађевинском дозволом предвиђа могућност фазне изградње, захтев из става 1. се може поднети у односу на посебну фазу најкасније до почетка извођења радова на тој фази.

Услови за измену енергетске дозволе прописани су чланом 33. овог закона.

III.a СПРОВОЂЕЊЕ ПОСТУПКА У ВЕЗИ СА ЕНЕРГЕТСКОМ ДОЗВОЛОМ, ЛИЦЕНЦОМ ЗА ОБАВЉАЊЕ ЕНЕРГЕТСКЕ ДЕЛАТНОСТИ И САГЛАСНОШЋУ ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ И СНАБДЕВАЊЕ ЗА СОПСТВЕНЕ ПОТРЕБЕ

Поступање Министарства, односно Агенције

Члан 35а

Током спровођења поступка у вези са енергетском дозволом, лиценцом за обављање енергетске делатности и сагласношћу за складиштење и снабдевање за сопствене потребе, Министарство, односно Агенција (у даљем тексту: ~~надлежни орган~~ ОРГАН НАДЛЕЖАН ЗА РЕШАВАЊЕ), врши проверу испуњености следећих услова:

1) надлежност за поступање по захтеву;

2) да ли је подносилац захтева лице које, у складу са овим законом, може бити подносилац захтева;

3) да ли захтев садржи све прописане податке;

4) да ли је уз захтев приложена сва документација прописана овим законом и подзаконским актима донетим на основу овог закона;

5) да ли је уз захтев приложен доказ о уплати прописане таксе;

6) да ли су испуњени услови прописани овим законом и подзаконским актима донетим на основу овог закона за усвајање захтева.

Податке из службених евиденција, који су неопходни за спровођење поступака из става 1. овог члана, ~~надлежни орган~~ ОРГАН НАДЛЕЖАН ЗА РЕШАВАЊЕ обезбеђује преко сервисне магистрале органа у складу са прописима који уређују електронску управу, без плаћања таксе.

Подаци прибављени на начин из става 2. овог члана сматрају се поузданим и имају исту доказну снагу као оверени изводи из тих евиденција.

Органи државне управе, посебне организације и имаоци јавних овлашћења дужни су да ~~надлежном органу~~ ОРГАНУ НАДЛЕЖНОМ ЗА РЕШАВАЊЕ на захтев, у року од три дана од дана подношења захтева, доставе све податке о којим воде службене евиденције које су од значаја за спровођење поступака из става 1. овог члана.

Поступци из става 1. овог члана спроведе се у поступку непосредног одлучивања у смислу закона којим је уређен општи управни поступак.

Поступање по захтеву

Члан 35б

По захтеву за издавање, односно измену управног акта ~~надлежни орган~~ ОРГАН НАДЛЕЖАН ЗА РЕШАВАЊЕ у роковима прописаном овим законом доноси решење у форми електронског документа.

Захтев се сматра неуредним ако има недостатке које ~~надлежни орган~~ ОРГАН НАДЛЕЖАН ЗА РЕШАВАЊЕ спречавају да по њему поступа, ако није разумљив или потпун.

Ако ~~Министарство~~ ОРГАН НАДЛЕЖАН ЗА РЕШАВАЊЕ утврди да је захтев неуредан, решењем одбацује захтев у коме таксативно наводи све недостатке, односно разлоге за одбацивање, након чијег ће отклањања моћи да поступи у складу са захтевом.

Ако подносилац захтева у року од 30 дана од дана објављивања решења из става 3. овог члана, поднесе нови захтев и поступи у складу са решењем из става 3. овог члана, сматра се да је одбачен захтев из става 3. овог члана од почетка био уредан.

Ако подносилац захтева у року од 30 дана од дана објављивања решења из става 3. овог члана, поднесе нови захтев са позивањем на број решења којим је ранији захтев одбачен и отклони све утврђене недостатке, не доставља поново документацију која није имала недостатке и плаћа половину прописаног износа административне таксе.

Начин доставе

Члан 35в

Поднесци и документа достављају се електронским путем, у складу са законом којим се уређује електронска управа.

Изузетно од става 1. овог члана, жалбу и друге правне лекове, доказе који се уз њих прилажу, као и документа и поднеске који садрже тајне податке и који су означени степеном тајности у складу са прописима којима се уређује тајност података, странка доставља у форми папирног документа.

Министарство надлежно за област енергетике ближе уређује начин размене докумената и поднесака из става 1. овог члана.

Форма докумената који се достављају

Члан 35г

Документи који се достављају електронским путем у складу са чланом 35ђ овог закона, достављају се у форми електронског документа састављеног у складу са законом који уређује електронски документ.

Изузетно од става 1. овог члана, ако плаћање таксе није извршено електронским путем, доказ о плаћању таксе може се доставити и у електронском формату, који није потписан квалификованим електронским потписом.

Достава решења

Члан 35д

Решење ~~надлежног органа~~ ОРГАНА НАДЛЕЖНОГ ЗА РЕШАВАЊЕ доставља се подносиоцу захтева у форми електронског документа, преко јединственог електронског сандучића, у складу са законом који уређује електронску управу, ако се достава врши преко портала е-управа.

Изузетно од става 1. овог члана, лицу које нема јединствени електронски сандучић, решење се доставља у форми одштапаног примерка електронског документа, овереног у складу са законом који уређује електронско пословање, препорученом пошиљком преко поштанског оператора.

Даном експедовања решења у складу са ст. 1. и 2. овог члана, ~~надлежни орган~~ ОРГАН НАДЛЕЖАН ЗА РЕШАВАЊЕ решење објављује и на својој интернет страници.

Ако достава препорученом пошиљком из става 2. овог члана није могла да буде извршена јер је странка у моменту доставе била недоступна на назначеној адреси, достављач о томе сачињава белешку и оставља обавештење странци на месту на коме је писмено требало да буде уручено, у коме назначава лично име примаоца, податке којим се писмено идентификује, као и датум када је обавештење остављено, са позивом странци да на тачно одређеној адреси достављача, односно поштанског оператора преузме пошиљку, у року од 15 дана од дана покушаја доставе.

Обавештење странци из става 4. овог члана садржи и информацију о дану објављивања решења на интернет страници ~~надлежног органа~~ ОРГАНА НАДЛЕЖНОГ ЗА РЕШАВАЊЕ, правну поуку странци да ће се у случају непреузимања пошиљке у остављеном року решење сматрати достављеним истеком рока од 30 дана од објављивања решења на веб страници ~~надлежног органа~~ ОРГАНА НАДЛЕЖНОГ ЗА РЕШАВАЊЕ.

У случају из става 4. овог члана, ако у остављеном року странка не подигне пошиљку, достављач ће је вратити заједно са белешком о разлозима неуручења.

Достава странци ће се сматрати извршеном:

- 1) даном пријема решења на начин прописан ставом 1. односно ставом 2. овог члана;
- 2) истеком рока од 30 дана од дана оглашавања решења на интернет страници ~~надлежног органа~~ ОРГАНА НАДЛЕЖНОГ ЗА РЕШАВАЊЕ ако достава није извршена у складу са одредбама ст. 1, 2. и 4. овог члана.

Ако је адреса пребивалишта, односно боравишта, односно седишта странке непозната, достава тој странци сматраће се извршеном на дан истека рока од 30 дана од дана објављивања решења на интернет страници ~~надлежног органа~~ ОРГАНА НАДЛЕЖНОГ ЗА РЕШАВАЊЕ.

~~Надлежни орган~~ ОРГАН НАДЛЕЖАН ЗА РЕШАВАЊЕ ће на захтев странке, у својим просторијама, тој странци издати копију решења без одлагања, с тим што то уручење нема дејство на рачунање рокова у вези са доставом.

Електронска огласна табла надлежног органа

Члан 35е

~~Надлежни орган~~ ОРГАН НАДЛЕЖАН ЗА РЕШАВАЊЕ је дужан да на својој интернет страници успостави и одржава огласну таблу, која служи за потребе јавног саопштавања, односно објављивања решења у складу са чланом 35д овог закона, као и других аката које донесе ~~надлежни орган~~ ОРГАН НАДЛЕЖАН ЗА РЕШАВАЊЕ.

~~Директни далековод и директни гасовод~~

~~Члан 36.~~

~~Произвођач електричне енергије, односно природног гаса и снабдевач имају право да снабдевају крајње купце, као и своје просторије и просторије зависног привредног друштва путем директног далековода, односно гасовода.~~

~~Крајњи купци који планирају да закључе уговор о снабдевању, а не могу да добију приступ мрежи, имају право да им се електрична енергија, односно природни гас~~

~~испоручује преко директног далековода, односно гасовода од стране произвођача електричне енергије, односно природног гаса и снабдевача.~~

~~Могућност снабдевања електричном енергијом, односно природним гасом путем директног далековода, односно гасовода не утиче на могућност уговарања куповине електричне енергије, односно природног гаса на тржишту, односно на право купаца на слободан избор снабдевача, у складу са овим законом.~~

~~Енергетска дозвола за изградњу директних далековода и директних гасовода из члана 30. став 3. тач. 4) и 8) овог закона, може се издати у случају одбијања приступа систему или отпочињања решавања спора поводом приступа систему.~~

~~Издавање енергетске дозволе за изградњу директног далековода, односно гасовода може се одбити, уз детаљно образложење, ако би изградња тог далековода, односно гасовода угрозила обављање делатности од општег интереса, односно обавезу пружања јавне услуге, укључујући и заштиту купаца.~~

ДИРЕКТНИ ГАСОВОД

ЧЛАН 36.

ПРОИЗВОЂАЧ, ОДНОСНО СНАБДЕВАЧ ПРИРОДНИМ ГАСОМ ИМАЈУ ПРАВО ДА СНАБДЕВАЈУ КРАЉЈЕ КУПЦЕ, КАО И СВОЈЕ ПРОСТОРИЈЕ И ПРОСТОРИЈЕ ЗАВИСНОГ ПРИВРЕДНОГ ДРУШТВА ПУТЕМ ДИРЕКТНОГ ГАСОВОДА.

КРАЉЈИ КУПЦИ КОЈИ ПЛАНИРАЈУ ДА ЗАКЉУЧЕ УГОВОР О СНАБДЕВАЊУ, А НЕ МОГУ ДА ДОБИЈУ ПРИСТУП МРЕЖИ, ИМАЈУ ПРАВО ДА ИМ СЕ ПРИРОДНИ ГАС ИСПОРУЧУЈЕ ПРЕКО ДИРЕКТНОГ ГАСОВОДА ОД СТРАНЕ ПРОИЗВОЂАЧА, ОДНОСНО СНАБДЕВАЧА ПРИРОДНИМ ГАСОМ.

МОГУЋНОСТ СНАБДЕВАЊА ПРИРОДНИМ ГАСОМ ПУТЕМ ДИРЕКТНОГ ГАСОВОДА НЕ УТИЧЕ НА МОГУЋНОСТ УГОВАРАЊА КУПОВИНЕ ПРИРОДНОГ ГАСА НА ТРЖИШТУ, ОДНОСНО НА ПРАВО КУПЦА НА СЛОБОДАН ИЗБОР СНАБДЕВАЧА, У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ.

ЕНЕРГЕТСКА ДОЗВОЛА ЗА ИЗГРАДЊУ ДИРЕКТНИХ ГАСОВОДА ИЗ ЧЛАНА 30. СТАВ 3. ТАЧКА 8) ЗАКОНА, МОЖЕ СЕ ИЗДАТИ У СЛУЧАЈУ ОДБИЈАЊА ПРИСТУПА СИСТЕМУ ИЛИ ОТПОЧИЊАЊА РЕШАВАЊА СПОРА ПОВОДОМ ПРИСТУПА СИСТЕМУ.

ИЗДАВАЊЕ ЕНЕРГЕТСКЕ ДОЗВОЛЕ ЗА ИЗГРАДЊУ ДИРЕКТНОГ ГАСОВОДА МОЖЕ СЕ ОДБИТИ, УЗ ДЕТАЉНО ОБРАЗЛОЖЕЊЕ, АКО БИ ИЗГРАДЊА ТОГ ГАСОВОДА МОГЛА ПРОУЗРОКОВАТИ ПОРЕМЕЋАЈЕ НА ТРЖИШТУ И ЗАШТИТУ КУПАЦА.

ДИРЕКТНИ ВОД

ЧЛАН 36А

СВИ ПРОИЗВОЂАЧИ И СНАБДЕВАЧИ ОСНОВАНИ НА ПОДРУЧЈУ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ МОГУ ДА СНАБДЕВАЈУ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ СВОЈЕ ОБЈЕКТЕ, СВОЈА ЗАВИСНА ПРИВРЕДНА ДРУШТАВА И КРАЉЈЕ КУПЦЕ ПУТЕМ ДИРЕКТНОГ ВОДА, А ДА ПРИТОМ НЕ БУДУ ИЗЛОЖЕНИ НЕОСНОВАНИМ АДМИНИСТРАТИВНИМ ПРОЦЕДУРАМА ИЛИ ТРОШКОВИМА.

СВИ КРАЉЈИ КУПЦИ НА ПОДРУЧЈУ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ, ПОЈЕДИНАЧНО ИЛИ ГРУПНО, МОГУ ДА СЕ СНАБДЕВАЈУ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ ДИРЕКТНИМ ВОДОВИМА ОД СТРАНЕ ПРОИЗВОЂАЧА И СНАБДЕВАЧА.

МОГУЋНОСТ СНАБДЕВАЊА ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ ПУТЕМ ДИРЕКТНОГ ВОДА ИЗ СТ. 1. И 2. ОВОГ ЧЛАНА, НЕ МОЖЕ УТИЦАТИ НА

МОГУЋНОСТ ЗАКЉУЧЕЊА УГОВОРА О СНАБДЕВАЊУ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ.

САГЛАСНОСТ

ЧЛАН 36Б

ДИРЕКТНИ ВОДОВИ ГРАДЕ СЕ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ПЛАНИРАЊЕ И ИЗГРАДЊА ОБЈЕКТА, А ПО ПРЕТХОДНО ПРИБАВЉЕНОЈ САГЛАСНОСТИ МИНИСТАРСТВА.

МИНИСТАРСТВО ИЗДАЈЕ САГЛАСНОСТ, АКО СУ ИСПУЊЕНИ СЛЕДЕЋИ УСЛОВИ:

1) АКО ЈЕ КРАЈЊЕМ КУПЦУ, ОДНОСНО ПРОИЗВОЂАЧУ ОДБИЈЕНО ПРИКЉУЧЕЊЕ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ И АКО СУ ИСЦРПЉЕНА СВА ПРАВНА СРЕДСТВА ЗА ОСТВАРИВАЊЕ ПРАВА;

2) АКО НИЈЕ ПЛАНИРАНА ИЗГРАДЊА ДЕЛА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ СИСТЕМА ЗА КОЈИ ЈЕ ПОДНЕТ ЗАХТЕВ ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ У ПЛАНОВИМА РАЗВОЈА И ПЛАНОВИМА ИНВЕСТИЦИЈА ОПЕРАТОРА СИСТЕМА;

3) АКО НЕ УГРОЖАВА БЕЗБЕДАН И СИГУРАН РАД ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ СИСТЕМА.

ДОКАЗИ О ИСПУЊЕНОСТИ УСЛОВА ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА ПРИЛАЖУ СЕ УЗ ЗАХТЕВ ЗА ИЗДАВАЊЕ САГЛАСНОСТИ.

ПРОПИСОМ ИЗ ЧЛАНА 34. СТАВ 2. ОВОГ ЗАКОНА БЛИЖЕ СЕ УРЕЂУЈУ САДРЖАЈ ЗАХТЕВА ЗА ИЗДАВАЊЕ САГЛАСНОСТИ, ОБРАЗАЦ ЗАХТЕВА, ДОКАЗИ КОЈИ СЕ ПРИЛАЖУ УЗ ЗАХТЕВ О ИСПУЊЕНОСТИ УСЛОВА ЗА ИЗГРАДЊУ ДИРЕКТНОГ ВОДА, САДРЖАЈ РЕГИСТРА ИЗДАТИХ САГЛАСНОСТИ.

ИЗДАВАЊЕ САГЛАСНОСТИ

ЧЛАН 36В

МИНИСТАРСТВО РЕШЕЊЕМ ИЗДАЈЕ САГЛАСНОСТ ЗА ИЗГРАДЊУ ДИРЕКТНОГ ВОДА АКО СУ ИСПУЊЕНИ УСЛОВИ ИЗ ЧЛАНА 36Б ОВОГ ЗАКОНА.

САГЛАСНОСТ СЕ ИЗДАЈЕ СА РОКОМ ВАЖНОСТИ ОД ТРИ ГОДИНЕ И НЕ МОЖЕ СЕ ПРОДУЖИТИ.

МИНИСТАРСТВО ЋЕ ОДБИТИ ИЗДАВАЊЕ САГЛАСНОСТИ ЗА ИЗГРАДЊУ ДИРЕКТНОГ ВОДА САМО АКО БИ ИЗДАВАЊЕ ТАКВЕ САГЛАСНОСТИ МОГЛО УТИЦАТИ НА ПРУЖАЊЕ ЈАВНЕ УСЛУГЕ ИЗ ЧЛАНА 12. ОВОГ ЗАКОНА.

У СЛУЧАЈУ ОДБИЈАЊА ИЗДАВАЊА САГЛАСНОСТИ ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА, У РЕШЕЊУ СЕ МОРА ДАТИ ОБРАЗЛОЖЕЊЕ.

ПРОТИВ РЕШЕЊА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА НЕ МОЖЕ СЕ ИЗЈАВИТИ ЖАЛБА, АЛИ СЕ МОЖЕ ПОКРЕНУТИ УПРАВНИ СПОР.

Стратешки енергетски пројекти

Члан 37а

Стратешки енергетски пројекти могу бити:

1) у области електричне енергије:

(1) електроенергетски водови напонског нивоа 220 kV или вишег,

(2) објекти за складиштење електричне енергије,

~~(3) опрема или инсталације које су битне за сигуран, поуздан и ефикасан рад претходно поменутих система;~~

~~(4) опрема или инсталације у преносном и дистрибутивном систему, који обезбеђују двострану дигиталну комуникацију у реалном времену;~~

2) у области гаса:

(1) гасоводи за транспорт природног гаса, биогаза и нискоугљеничних гасова који су део транспортног система;

(2) подземна складишта природног гаса повезана са гасоводима из подтачке (1) ове тачке;

(3) постројења за пријем, складиштење, регасификацију или декомпресију утечњеног природног гаса или компримованог природног гаса;

(4) опрема или инсталације у преносном и дистрибутивном систему, који обезбеђују двострану дигиталну комуникацију у реалном времену или што ближе реалном времену, интерактиван и паметан надзор и управљање производњом, преносом, дистрибуцијом и потрошњом електричне енергије унутар електроенергетске мреже, у погледу развоја електроенергетске мреже која на исплатив начин обједињује понашање и деловање свих субјеката који су на њу повезани (произвођача, потрошача и оних који обављају обе функције), да би се осигурао економски ефикасан и одржив електроенергетски систем са ниским губицима и високим нивоом сигурности и квалитета снабдевања и високим нивоом безбедности;

3) област нафте:

(1) нафтоводи за транспорт сирове нафте;

(2) пумпне станице и складишни објекти потребни за рад нафтовода;

(3) свака опрема или инсталације која је битна за сигуран, поуздан и ефикасан рад поменутог система, укључујући системе заштите, надзора и управљања, као и уређаје за двомерни проток;

4) приоритетна тематска област коју треба развијати: увођење паметних мрежа.

Влада ближе прописује услове и начин промовисања неког пројекта у стратешки и обавезе и активности надлежних институција у погледу праћења реализације стратешких енергетских пројеката, као и поступак за припрему и спровођење стратешких инвестиционих пројеката у области енергетике који су одређени као пројекти од интереса за Енергетску заједницу (ПЕЦИ) и пројекти од заједничког интереса (ПМИ) одлуком Министарског савета Енергетске заједнице у складу са обавезама Републике Србије преузетим потврђеним међународним споразумима.

СТРАТЕШКИ ЕНЕРГЕТСКИ ПРОЈЕКТИ МОГУ БИТИ:

1) НАДЗЕМНИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ ВОДОВИ, НАПОНА 220KV И ВИШЕ, ПОДЗЕМНИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ ВОДОВИ НАПОНА 110KV И ВИШЕ, СА ПРАТЕЋОМ ОПРЕМОМ ИЛИ ИНСТАЛАЦИЈАМА КОЈИМА СЕ ОБЕЗБЕЂУЈЕ БЕЗБЕДНО И ЕФИКАСНО ФУНКЦИОНИСАЊЕ НАВЕДЕНИХ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ВОДОВА, УКЉУЧУЈУЋИ СИСТЕМЕ ЗАШТИТЕ, НАДЗОРА И КОНТРОЛЕ НА СВИМ НАПОНСКИМ НИВОИМА И ТРАНСФОРМАТОРСКИМ СТАНИЦАМА;

2) ОБЈЕКТИ ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У ПОЈЕДИНАЧНОМ ИЛИ ЗБИРНОМ ОБЛИКУ, КОЈИ СЕ КОРИСТЕ ЗА ТРАЈНО ИЛИ ПРИВРЕМЕНО СКЛАДИШТЕЊЕ ЕНЕРГИЈЕ У НАДЗЕМНОЈ ИЛИ ПОДЗЕМНОЈ ИНФРАСТРУКТУРИ ИЛИ ГЕОЛОШКИМ ЛОКАЦИЈАМА, ПОД УСЛОВОМ ДА СУ ДИРЕКТНО ПОВЕЗАНИ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ ВОДОВЕ ПРОЈЕКТОВАНЕ ЗА НАПОН ОД 110 KV ИЛИ ВИШЕ СА ПРАТЕЋОМ ОПРЕМОМ ИЛИ ИНСТАЛАЦИЈАМА КОЈИМА СЕ ОБЕЗБЕЂУЈЕ БЕЗБЕДНО И ЕФИКАСНО ФУНКЦИОНИСАЊЕ НАВЕДЕНИХ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ВОДОВА, УКЉУЧУЈУЋИ СИСТЕМЕ ЗАШТИТЕ, НАДЗОРА И КОНТРОЛЕ НА СВИМ НАПОНСКИМ НИВОИМА И ТРАНСФОРМАТОРСКИМ СТАНИЦАМА;

3) ПАМЕТНЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ МРЕЖЕ: ОПРЕМА ИЛИ ИНСТАЛАЦИЈЕ, ДИГИТАЛНИ СИСТЕМИ И КОМПОНЕНТЕ КОЈЕ ИНТЕГРИШУ ИНФОРМАЦИОНЕ И КОМУНИКАЦИОНЕ ТЕХНОЛОГИЈЕ (ИКТ), ПРЕКО ОПЕРАТИВНИХ ДИГИТАЛНИХ ПЛАТФОРМИ, КОНТРОЛНИХ СИСТЕМА И СЕНЗОРСКИХ ТЕХНОЛОГИЈА, КАКО НА НИВОУ ПРЕНОСА, ТАКО И НА НИВОУ ДИСТРИБУЦИЈЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, СА ЦИЉЕМ ДА СЕ ОБЕЗБЕДИ ЕФИКАСНИЈА И ИНТЕЛИГЕНТНИЈА МРЕЖА ЗА ПРЕНОС И ДИСТРИБУЦИЈУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ПОВЕЋАН КАПАЦИТЕТ ЗА ИНТЕГРАЦИЈУ НОВИХ ОБЛИКА ПРОИЗВОДЊЕ, СКЛАДИШТЕЊА И ПОТРОШЊЕ ЕНЕРГИЈЕ И ОМОГУЋАВАЊЕ НОВИХ ПОСЛОВНИХ МОДЕЛА И ТРЖИШНИХ СТРУКТУРА;

4) ПРЕКОГРАНИЧНИ НАДЗЕМНИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ ВОДОВИ, НАПОНА 220KV И ВИШЕ, ПРЕКОГРАНИЧНИ ПОДЗЕМНИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ ВОДОВИ НАПОНА 110KV И ВИШЕ, СА ПРАТЕЋОМ ОПРЕМОМ ИЛИ ИНСТАЛАЦИЈАМА КОЈИМА СЕ ОБЕЗБЕЂУЈЕ БЕЗБЕДНО И ЕФИКАСНО ФУНКЦИОНИСАЊЕ НАВЕДЕНИХ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ВОДОВА, УКЉУЧУЈУЋИ СИСТЕМЕ ЗАШТИТЕ, НАДЗОРА И КОНТРОЛЕ НА СВИМ НАПОНСКИМ НИВОИМА И ТРАНСФОРМАТОРСКИМ СТАНИЦАМА;

5) ГАСОВОДИ ЗА ТРАНСПОРТ ПРИРОДНОГ ГАСА, БИОГАСА И НИСКОУГЉЕНИЧНИХ ГАСОВА КОЈИ СУ ДЕО ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА;

6) ПОДЗЕМНА СКЛАДИШТА ПРИРОДНОГ ГАСА;

7) ПОСТРОЈЕЊА ЗА ПРИЈЕМ, СКЛАДИШТЕЊЕ, РЕГАСИФИКАЦИЈУ ИЛИ ДЕКОМПРЕСИЈУ УТЕЧЊЕНОГ ПРИРОДНОГ ГАСА ИЛИ КОМПРИМОВАНОГ ПРИРОДНОГ ГАСА;

8) ОПРЕМА ИЛИ ИНСТАЛАЦИЈЕ КОЈЕ СУ ОД ЗНАЧАЈА ЗА БЕЗБЕДАН, СИГУРАН И ЕФИКАСАН РАД СИСТЕМА ИЛИ ОМОГУЋУЈУ ДВОСМЕРАН ПРОТОК ПРИРОДНОГ ГАСА, УКЉУЧУЈУЋИ КОМПРЕСОРСКЕ СТАНИЦЕ;

9) ПАМЕТНА ГАСОВОДНА МРЕЖА;

10) ЦЕВОВОДИ ЗА ВОДНИК, СКЛАДИШТА И ДРУГА ОПРЕМА И УРЕЂАЈИ И ЕЛЕКТРОЛИЗАТОРИ ЗА ВОДНИК КАПАЦИТЕТА 50 MW ИЛИ ВИШЕ;

11) ЦЕВОВОДЕ ЗА ТРАНСПОРТ УГЉЕН ДИОКСИДА ЗА ПОТРЕБЕ ТРАЈНОГ ГЕОЛОШКОГ СКЛАДИШТЕЊА, КАО И ПОСТРОЈЕЊА И ИНСТАЛАЦИЈЕ НЕОПХОДНЕ ЗА ЊЕГОВ ТРАНСПОРТ.

ВЛАДА БЛИЖЕ ПРОПИСУЈЕ УСЛОВЕ И НАЧИН ПРОМОВИСАЊА НЕКОГ ПРОЈЕКТА У СТРАТЕШКИ И ОБАВЕЗЕ И АКТИВНОСТИ НАДЛЕЖНИХ ИНСТИТУЦИЈА И АГЕНЦИЈЕ У ПОГЛЕДУ ПРАЋЕЊА РЕАЛИЗАЦИЈЕ СТРАТЕШКИХ ЕНЕРГЕТСКИХ ПРОЈЕКТА, КАО И ПОСТУПАК ЗА ПРИПРЕМУ И СПРОВОЂЕЊЕ СТРАТЕШКИХ ИНВЕСТИЦИОНИХ ПРОЈЕКТА У ОБЛАСТИ ЕНЕРГЕТИКЕ КОЈИ СУ ОДРЕЂЕНИ КАО ПРОЈЕКТИ ОД ИНТЕРЕСА ЗА ЕНЕРГЕТСКУ ЗАЈЕДНИЦУ (ПЕЦИ) ОДЛУКОМ МИНИСТАРСКОГ САВЕТА ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ.

Члан 41.

За председника и чланове Савета могу се бирати лица која су држављани Републике Србије и која имају високо стручно образовање техничке, правне или економске струке, ОД ЧЕГА НАЈМАЊЕ ЈЕДНО ЛИЦЕ ТЕХНИЧКЕ, ЈЕДНО ПРАВНЕ И ЈЕДНО ЕКОНОМСКЕ СТРУКЕ и најмање десет година радног искуства у области енергетике.

Председник, чланови Савета и запослени у Агенцији остварују права и обавезе из радног односа у складу са општим прописима о раду.

Члан 50.

Агенција доноси методологије за:

- 1) одређивање цене приступа систему за пренос електричне енергије;
- 2) одређивање цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије;
- 3) одређивање цене приступа затвореном систему за дистрибуцију електричне енергије;
- 4) обрачун неовлашћено утрошене електричне енергије;
- 5) одређивање цене електричне енергије за гарантовано снабдевање, у складу са овим законом;
- 5а) ~~одређивање цена помоћних услуга~~ ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНА НЕФРЕКВЕНТНИХ ПОМОЋНИХ УСЛУГА;
- 6) одређивање цене приступа систему за транспорт природног гаса;
- 7) одређивање цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса;
- 8) одређивање цене приступа складишту природног гаса;
- 9) одређивање цене природног гаса за јавно снабдевање;
- 10) одређивање цене приступа систему за транспорт нафте нафтоводима и система за транспорт деривата нафте продуктоводима;
- 11) одређивање трошкова прикључења на систем за пренос и дистрибуцију електричне енергије;
- 12) одређивање трошкова прикључења на систем за транспорт и дистрибуцију природног гаса;
- 13) процену улагања и ризике за стратешке инфраструктурне пројекте у области електричне енергије, природног гаса и нафте;
- 14) за утврђивање трошкова, начин надокнаде и расподеле трошкова између номинованог оператора тржишта и оператора преносног система и одобрава ове трошкове ако су оправдани.

Агенција је дужна да, приликом одређивања цена дефинисаних у ставу 1. тач. 6) и 7) овог члана, процени и одобри трошкове који могу да настану из улагања у систем за транспорт или дистрибуцију природног гаса, који су потребни за преузимање нискоугљеничних гасова са циљем сузбијања климатских промена, у складу са обавезама насталим на основу потврђених међународних споразума.

~~Агенција је дужна да, при доношењу методологија и давању сагласности на регулисане цене операторима преносног, односно дистрибутивног система електричне енергије процени и одобри трошкове који су потребни за краткорочно и дугорочно повећање сигурности снабдевања, ефикасности рада оператора, подршку интеграцији тржишта као и потребне истраживачке активности.~~

АГЕНЦИЈА ЈЕ ДУЖНА ДА, ПРИ ДОНОШЕЊУ МЕТОДОЛОГИЈА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА И ДАВАЊУ САГЛАСНОСТИ НА РЕГУЛИСАНЕ ЦЕНЕ ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ТРАНСПАРЕНТНО ПРОЦЕНИ И ОДОБРИ ТРОШКОВЕ КОЈИ СУ ПОТРЕБНИ ЗА КРАТКОРОЧНО И ДУГОРОЧНО ПОВЕЋАЊЕ СИГУРНОСТИ СНАБДЕВАЊА, СИГУРНОСТИ РАДА И ФЛЕКСИБИЛНОСТИ СИСТЕМА, ЕНЕРГЕТСКЕ ЕФИКАСНОСТИ, ЕФИКАСНОСТИ РАДА ОПЕРАТОРА, ЕФИКАСНОСТИ ИНВЕСТИЦИЈА, ПОДРШКЕ ИНТЕГРАЦИЈИ ТРЖИШТА КАО И ПОТРЕБНЕ ИСТРАЖИВАЧКЕ АКТИВНОСТИ И ИНОВАЦИЈЕ КАО ШТО СУ ДИГИТАЛИЗАЦИЈА И УСЛУГЕ ФЛЕКСИБИЛНОСТИ.

АГЕНЦИЈА ЈЕ ДУЖНА ДА, ПРИ ДОНОШЕЊУ МЕТОДОЛОГИЈА И ДАВАЊУ САГЛАСНОСТИ НА РЕГУЛИСАНЕ ЦЕНЕ ОПЕРАТОРИМА ТРАНСПОРТНОГ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ПРИРОДНОГ ГАСА ПРОЦЕНИ И ОДОБРИ ТРОШКОВЕ КОЈИ СУ ПОТРЕБНИ ЗА КРАТКОРОЧНО И ДУГОРОЧНО ПОВЕЋАЊЕ СИГУРНОСТИ СНАБДЕВАЊА, ЕФИКАСНОСТИ РАДА ОПЕРАТОРА,

ПОДРШКУ ИНТЕГРАЦИЈИ ТРЖИШТА КАО И ПОТРЕБНЕ ИСТРАЖИВАЧКЕ АКТИВНОСТИ.

НАКНАДЕ КОЈЕ ПРИМЕЊУЈУ ОПЕРАТОРИ МРЕЖА ЗА ПРИСТУП МРЕЖАМА, УКЉУЧУЈУЋИ НАКНАДЕ ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ НА МРЕЖЕ, НАКНАДЕ ЗА КОРИШЋЕЊЕ МРЕЖА И, ГДЕ ЈЕ ТО ПРИМЕНЉИВО, НАКНАДЕ ЗА ОЈАЧАЊЕ МРЕЖЕ, ОДРАЗИЋЕ СЕ НА ТРОШКОВЕ И БИЋЕ ТРАНСПАРЕНТНЕ, УЗИМАЈУЋИ У ОБЗИР БЕЗБЕДНОСТ МРЕЖЕ И ФЛЕКСИБИЛНОСТ И ОДРАЗИЋЕ СТВАРНЕ ТРОШКОВЕ КОЈИ ОДГОВАРАЈУ ТРОШКОВИМА ЕФИКАСНОГ И СТРУКТУРНО УПОРЕДИВОГ ОПЕРАТОРА МРЕЖЕ И ПРИМЕЊИВАЋЕ СЕ НА НЕДИСКРИМИНАТОРНОЈ ОСНОВИ. ОВЕ НАКНАДЕ НЕЋЕ УКЉУЧИВАТИ НЕПОВЕЗАНЕ ТРОШКОВЕ КОЈИ ПОДРЖАВАЈУ НЕПОВЕЗАНЕ ПОЛИТИЧКЕ ЦИЉЕВЕ.

ПРИЛИКОМ ДОНОШЕЊА МЕТОДОЛОГИЈЕ ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА, АГЕНЦИЈА ЈЕ ДУЖНА И ДА:

1) ДИСТРИБУИРАНУ ПРОИЗВОДЊУ НЕ ДИСКРИМИНИШЕ БИЛО ПОЗИТИВНО БИЛО НЕГАТИВНО У ОДНОСУ НА ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРИКЉУЧЕНУ НА ПРЕНОСНИ СИСТЕМ;

2) НЕ ДИСКРИМИНИШЕ БИЛО ПОЗИТИВНО БИЛО НЕГАТИВНО ОБЈЕКТЕ ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И АГРЕГАТОРА;

3) НЕ ДЕСТИМУЛИШЕ СОПСТВЕНУ ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, САМОСТАЛНУ И УПРАВЉИВУ ПОТРОШЊУ;

4) ПОДСТАКНЕ РАЗВОЈ ПРЕНОСНЕ И ДИСТРИБУТИВНЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ МРЕЖЕ У СКЛАДУ СА ПЛАНОМ РАЗВОЈА ПРЕНОСНЕ ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНЕ МРЕЖЕ.

АГЕНЦИЈА КРОЗ МЕТОДОЛОГИЈУ ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНЕ ПРИСТУПА СИСТЕМУ ОБЕЗБЕЂУЈЕ, АКО ЈЕ ПОТРЕБНО, ДА ЦЕНА ПРИСТУПА СИСТЕМУ КОЈА СЕ ПРИМЕЊУЈЕ НА ПРОИЗВОЂАЧЕ И/ИЛИ КРАЈЊЕ КУПЦЕ РЕФЛЕКТУЈЕ ЊИХОВУ ЛОКАЦИЈУ, ДА СУ УЗЕТИ У ОБЗИР ГУБИЦИ У МРЕЖИ, ПРОУЗРОКОВАНА ЗАГУШЕЊА, КАО И ТРОШКОВИ ИНВЕСТИЦИЈЕ ЗА ИНФРАСТРУКТУРУ.

КАДА АГЕНЦИЈА ОДРЕЂУЈЕ ЦЕНУ ЗА ПРИСТУП СИСТЕМУ УЗИМА У ОБЗИР:

1) УПЛАТЕ И ПРИМАЊА КОЈА ПРОИЗИЛАЗЕ ИЗ МЕХАНИЗМА КОМПЕНЗАЦИЈЕ ТРОШКОВА ЗА ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ КОЈА ЈЕ У ТРАНЗИТУ;

2) СТВАРНЕ УПЛАТЕ КОЈЕ СУ ИЗВРШЕНЕ И ПРИМЉЕНЕ, КАО И УПЛАТЕ КОЈЕ СЕ ОЧЕКУЈУ ЗА БУДУЋЕ ПЕРИОДЕ, ПРОЦЕЊЕНЕ НА ОСНОВУ ПРЕТХОДНИХ ПЕРИОДА.

ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНЕ ЗА ПРИСТУП СИСТЕМУ НИЈЕ ОД УТИЦАЈА НА НАКНАДЕ КОЈЕ НАСТАНУ У ПОСТУПКУ РАСПОДЕЛЕ КАПАЦИТЕТА И УПРАВЉАЊА ЗАГУШЕЊИМА ИЗ ЧЛАНА 165В ОВОГ ЗАКОНА.

ПОСЕБНЕ ЦЕНЕ ЗА ПРИСТУП СИСТЕМУ НЕ МОГУ СЕ ОДРЕДИТИ ЗА ПОЈЕДИНАЧНЕ ТРАНСАКЦИЈЕ ЗА РАЗМЕНУ ЕНЕРГИЈЕ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА.

НАКНАДЕ ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ ОДРАЗИЋЕ СЕ НА ТРОШКОВЕ, УЗИМАЈУЋИ У ОБЗИР КОРИШЋЕЊЕ ДИСТРИБУТИВНЕ МРЕЖЕ ОД СТРАНЕ КОРИСНИКА СИСТЕМА, УКЉУЧУЈУЋИ АКТИВНЕ КУПЦЕ. НАКНАДЕ ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ МОГУ САДРЖАВАТИ ЕЛЕМЕНТЕ КАПАЦИТЕТА ПРИКЉУЧКА НА МРЕЖУ И МОГУ БИТИ РАЗЛИЧИТЕ НА ОСНОВУ ПОТРОШЊЕ ИЛИ ПРОФИЛА ГЕНЕРАЦИЈЕ КОРИСНИКА СИСТЕМА, А У СЛУЧАЈУ ИМПЛЕМЕНТАЦИЈЕ НАПРЕДНИХ БРОЈИЛА, АГЕНЦИЈА ПРИ ДОНОШЕЊУ МЕТОДОЛОГИЈЕ ЗА ЦЕНУ ПРИСТУПА СИСТЕМУ МОЖЕ ДА УВЕДЕ ЦЕНЕ КОЈЕ СУ РАЗЛИЧИТЕ У ВРЕМЕНУ КАКО БИ

ОДРАЗИЛЕ КОРИШЋЕЊЕ СИСТЕМА НА ТРАНСПАРЕНТАН, ТРОШКОВНО ЕФИКАСАН И ПРЕДВИДИВ НАЧИН ЗА КРАЈЊЕГ КУПЦА

АГЕНЦИЈА МОЖЕ МЕТОДОЛОГИЈАМА УТВРДИТИ ОПЕРАТОРУ ПРЕНОСНОГ ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ПОДСТИЦАЈЕ ЗА ТРОШКОВНО НАЈЕФИКАСНИЈИ РАД И РАЗВОЈ ЊЕГОВЕ МРЕЖЕ УКЉУЧУЈУЋИ И НАБАВКУ УСЛУГА, А МОЖЕ ДА УВЕДЕ КЉУЧНЕ ИНДИКАТОРЕ УСПЕШНОСТИ КАКО БИ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ПОДИГАО ЕФИКАСНОСТ У МРЕЖИ, УКЉУЧУЈУЋИ ФЛЕКСИБИЛНОСТ КРОЗ ЕНЕРГЕТСКУ ЕФИКАСНОСТ И РАЗВОЈ ПАМЕТНИХ МРЕЖА И СИСТЕМА ЗА ПАМЕТНО МЕРЕЊЕ

АГЕНЦИЈА УЗИМА У ОБЗИР ИЗВЕШТАЈ РЕГУЛАТОРНОГ ОДБОРА ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ О НАЈБОЉИМ ПРАКСАМА ПРИ ДОНОШЕЊУ МЕТОДОЛОГИЈА И ДАВАЊУ САГЛАСНОСТИ НА РЕГУЛИСАНЕ ЦЕНЕ ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

Агенција је дужна да методологије из става 1. овог члана објављује у "Службеном гласнику Републике Србије".

Члан 51.

Агенција доноси правила:

1) ~~о промени снабдевача~~ О ПРОМЕНИ И КОЛЕКТИВНОЈ ПРОМЕНИ СНАБДЕВАЧА И АГРЕГАТОРА;

2) о праћењу техничких и комерцијалних показатеља и регулисања квалитета испоруке и снабдевања електричном енергијом и природним гасом;

2а) о спречавању злоупотреба на тржишту електричне енергије и природног гаса.

Правилима из става 1. тачка 2а) овог члана ближе се уређују услови за регистрацију учесника на veleпродајном енергетском тржишту РЕГИСТРАЦИЈА И ВОЂЕЊЕ РЕГИСТРА УЧЕСНИКА НА ВЕЛЕПРОДАЈНОМ ТРЖИШТУ, услови за објављивање повлашћених информација, забрана трговања повлашћеним информацијама, забрана манипулације тржиштем, врста, садржај, облик, начин и рокови израде и објављивања података, заштита података, професионална тајна и оперативна одговорност, обавеза лица која професионално уређују трансакције, у складу са обавезама Републике Србије преузетим потврђеним међународним споразумима.

Агенција спроводи поступке и доноси акта у складу са правилима из става 1. тачка 2а) овог члана, а енергетски субјекти су дужни да поступају по тим правилима.

Агенција доноси следећа акта:

1) о висини трошкова за издавање лиценци за обављање енергетских делатности из члана 20. став 1. овог закона;

2) о поравнању разлика између оправданих и остварених прихода и одобрених трошкова из члана 129. став 3. овог закона;

3) о изузећу у складу са чл. 167, 288. и 289, по прибављеном мишљењу Министарства;

4) ~~упутство за припрему мрежних правила усклађених са обавезама Републике Србије потврђеним међународним споразумима.~~

На акт из ~~става 2.~~ СТАВА 4. тачка 1) овог члана сагласност даје министарство надлежно за послове финансија.

~~Агенција је дужна да правила и акта из става 1. и става 2. овог члана објави у "Службеном гласнику Републике Србије".~~

АГЕНЦИЈА ЈЕ ДУЖНА ДА ПРАВИЛА И АКТА ИЗ СТАВА 1. И СТАВА 4. ТАЧ. 1) И 3) ОБЈАВЉУЈЕ У „СЛУЖБЕНОМ ГЛАСНИКУ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ.

Члан 52.

Агенција одређује:

~~1) цене закупа резерве снаге за системске услуге секундарне и терцијарне регулације из члана 88. став 3. тачка 2) овог закона, као и цене помоћних услуга из члана 88. став 2. тачка 9) овог закона, у складу са овим законом;~~

~~2) висину накнаде кориснику система по основу степена одступања од прописаног квалитета испоруке електричне енергије и природног гаса, у складу са правилима из члана 51. став 1. тачка 2).~~

АГЕНЦИЈА ОДРЕЂУЈЕ:

1) ЦЕНЕ НЕФРЕКВЕНТНИХ ПОМОЋНИХ УСЛУГА ИЗ ЧЛАНА 88. СТАВ 3. ТАЧКА 2) ОВОГ ЗАКОНА, У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ;

2) ВИСИНУ НАКНАДЕ КОРИСНИКУ СИСТЕМА ПО ОСНОВУ СТЕПЕНА ОДСТУПАЊА ОД ПРОПИСАНОГ КВАЛИТЕТА ИСПОРУКЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ПРИРОДНОГ ГАСА, У СКЛАДУ СА ПРАВИЛИМА ИЗ ЧЛАНА 51. СТАВ 1. ТАЧКА 2).

Члан 53.

Агенција даје сагласност на:

- 1) правила о раду преносног система електричне енергије;
- 2) правила за расподелу преносних капацитета између зона трговања;
- 3) процедуру за прикључење објеката на преносни систем;
- 3а) правила за прикључење објекта на преносни систем;
- 4) правила о раду транспортног система природног гаса;
- 5) правила о раду дистрибутивног система електричне енергије;
- 6) правила о раду дистрибутивног система природног гаса;
- 7) правила о раду система за транспорт нафте нафтоводима;
- 8) правила о раду система за транспорт деривата нафте продуктоводима;
- 9) правила о раду тржишта електричне енергије;
- 10) правила о објављивању кључних тржишних података;
- 11) правила о раду система за складиштење природног гаса;
- 12) план развоја преносног система електричне енергије, са планом инвестиција;
- 13) план развоја дистрибутивног система електричне енергије, са планом инвестиција;
- 13а) план преузимања мерних уређаја, мерно разводних ормана, односно прикључних водова, инсталација и опреме у мерно разводном орману и других уређаја у објектима постојећих купаца, односно произвођача;
- 14) план развоја система за транспорт природног гаса са планом инвестиција;
- 14а) план развоја система за дистрибуцију природног гаса, са планом инвестиција;
- 15) план развоја система за транспорт нафте нафтоводима са планом инвестиција;
- 15а) план развоја система за транспорт деривата нафте продуктоводима, са планом инвестиција;
- 16) програм усклађености за обезбеђивање недискриминаторног понашања из чл. 132. и 280. овог закона;
- 17) - брисана -
- 18) акт оператора преносног, транспортног и дистрибутивног система о ценама нестандартних услуга, у року од 30 дана од дана пријема предлога ценовника;
- 19) методологију коју доноси субјект коме је актом из члана 167. и 288. овог закона одобрено изузеће од примене регулисаних цена приступа преносном систему електричне енергије, транспортном систему природног гаса и система за складиштење природног гаса;
- 20) акт оператора дистрибутивног система природног гаса којим се утврђује висина трошкова прикључења типским прикључцима у складу са методологијом из члана 50. став 1. тачка 12) овог закона;

21) правила за обуставу и поновно покретање тржишних активности.

ПОРЕД САГЛАСНОСТИ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, АГЕНЦИЈА У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 210Б СТАВ 2. ДАЈЕ САГЛАСНОСТ ОПЕРАТОРИМА СИСТЕМА ДА ПОСЕДУЈУ, РАЗВИЈАЈУ ИЛИ УПРАВЉАЈУ ОБЈЕКТИМА ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ДАЈЕ ОДОБРЕЊЕ НА УСЛОВЕ ТЕНДЕРСКОГ ПОСТУПКА ИЗ ЧЛАНА 210Б СТАВ 2. ТАЧКА 2) ОВОГ ЗАКОНА.

План развоја система из става 1. тач. 14), 14а), 15) и 15а) доноси се са планом инвестиција, при чему се план инвестиција доноси сваке године за период од три године.

Члан 54.

Агенција одлучује по жалбама против:

- 1) акта оператора система по захтеву за прикључење на систем, односно ако оператор система не донесе одлуку по захтеву за прикључење на систем;
- 2) акта оператора система о одбијању приступа систему;
- 3) акта енергетског субјекта за транспорт нафте нафтоводом или енергетског субјекта за транспорт деривата нафте продуктоводом о одбијању приступа систему.

Послове из става 1. овог члана, Агенција обавља као поверене послове.

Поред послова из става 1. овог члана, Агенција је дужна да у складу са делокругом рада:

1) у случају спора између енергетских субјеката и између енергетског субјекта и корисника система, који се решава у складу са законом којим се уређује посредовање, пружи странама у спору стручну помоћ и све податке којима располаже у циљу припреме документације потребне за поступак посредовања;

2) разматра и поступа, по поднесцима физичких и правних лица у вези са неизвршењем обавеза оператора система, снабдевача на велико електричном енергијом, снабдевача на велико природним гасом, снабдевача електричном енергијом АГРЕГАТОРА, снабдевача природним гасом и јавног снабдевача природним гасом у складу са овим законом.

Акт Агенције у случају из става 3. тачка 2) овог члана, не искључује право незадовољне странке да заштиту права могу ОСТВАРИТИ ВАНСУДСКИМ ПУТЕМ ИЛИ пред надлежним судом.

Члан 55.

Агенција даје мишљење:

~~1) на план имплементације економски оправданих облика напредних мерних система који доноси оператор преносног, транспортног, односно дистрибутивног система;~~

~~2) у примени прописа из надлежности Агенције.~~

АГЕНЦИЈА ДАЈЕ МИШЉЕЊЕ:

1) НА ПЛАН ИМПЛЕМЕНТАЦИЈЕ ЕКОНОМСКИ ОПРАВДАНИХ ОБЛИКА НАПРЕДНИХ МЕРНИХ СИСТЕМА КОЈИ ДОНОСИ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ, ТРАНСПОРТНОГ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА;

2) У ПРИМЕНИ ПРОПИСА ИЗ НАДЛЕЖНОСТИ АГЕНЦИЈЕ.

АГЕНЦИЈА УЧЕСТВУЈЕ У КОНСУЛТАЦИЈАМА, ДАЈЕ САГЛАСНОСТИ, ИЗУЗЕТА, ОДОБРЕЊА И МИШЉЕЊА НА МЕТОДОЛОГИЈЕ, ОДРЕДБЕ, УСЛОВЕ И ОДОБРАВА ДРУГА АКТА И ЗАХТЕВЕ У СКЛАДУ СА ПРОПИСИМА ИЗ ЧЛАНА 93А СТ. 1. И 2. ОВОГ ЗАКОНА.

АГЕНЦИЈА ЈЕ ОВЛАШЋЕНА ДА:

1) СПРОВОДИ ПЕРИОДИЧНЕ КОНСУЛТАЦИЈЕ О МЕТОДОЛОГИЈИ ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНЕ ПРИСТУПА ТРАНСПОРТНОМ СИСТЕМУ ЗА ПРИРОДНИ ГАС У

СКЛАДУ СА МРЕЖНИМ ПРАВИЛИМА ИЗ ЧЛАНА 93А СТАВ 1. ТАЧКА 4) ОВОГ ЗАКОНА;

2) ДОНЕСЕ ОДЛУКУ О ЗАЈЕДНИЧКИМ ЦЕНАМА ПРИСТУПА ТРАНСПОРТНИМ СИСТЕМИМА ЗА ПРИРОДНИ ГАС ПОСМАТРАНИМ КАО ЦЕЛИНА, АКО ЈЕ ОПЕРАТОРИМА ТРАНСПРОТНИХ СИСТЕМА У МЕТОДОЛОГИЈИ ИЗ ЧЛАНА 50. СТАВ 1. ТАЧКА 6) ОВОГ ЗАКОНА УТВРЂЕНА ОБАВЕЗА ЗАЈЕДНИЧКЕ ПРИМЕНЕ МЕТОДОЛОГИЈЕ, У СКЛАДУ СА МРЕЖНИМ ПРАВИЛИМА О ХАРМОНИЗОВАНИМ ТАРИФАМА ЗА ПРИРОДНИ ГАС.

Члан 56.

Поред послова прописаних овим законом, Агенција је овлашћена да:

- 1) прати примену методологија и цена одобрених у складу са овим законом;
- 2) прати примену правила из члана 53. овог закона, захтева њихову измену и прати примену других аката, у складу са одредбама овог закона;
- 3) прати реализацију плана развоја оператора преносног, односно дистрибутивног система електричне енергије и плана развоја оператора система за транспорт природног гаса и препоручује, уколико је потребно њихову измену о чему извештава у свом годишњем извештају;
- 4) доноси упутства и препоруке и даје смернице за примену аката из чл. 50. и 51. став 1. тач. 1) и 2) овог закона;
- 5) сачињава и објављује извештај о потреби регулисања цена из члана 88. став 3. овог закона, као и извештај о неопходности одржавања резервног снабдевања из члана 194. овог закона;
- 6) ближе утврђује начин, поступак давања сагласности из члана 53. и рокове за достављање података и документације неопходних за рад Агенције;
- 7) ближе утврђује начин, поступак и рокове за вођење књиговодствених евиденција за потребе регулације и за спровођење поступка раздвајања рачуна и других поступака утврђених законом;
- 8) захтева од енергетских субјеката достављање података и документације неопходних за рад Агенције, у року који не може бити краћи од осам дана од дана пријема захтева;
- 9) захтева од вертикално интегрисаног предузећа информацију са образложењем да ли је било дискриминаторног понашања, у случају пријаве лица задуженог за праћење програма усклађености о непоштовању програма усклађености за обезбеђивање недискриминаторног понашања из чл. 132. и 280. овог закона;
- 10) сарађује са снабдевачем и оператором дистрибутивног система у циљу предузимања мера којим би се корисницима система и крајњим купцима учиниле доступним кратке и садржајне контролне листе са практичним информацијама које се односе на њихова права;
- 11) пропише поступак остваривања права на приступ подацима о сопственој потрошњи купца електричне енергије, односно природног гаса, врсту доступних података и рокове у којима оператор система мора да обезбеди податке и поступак објави на интернет станици Агенције заједно са једноставним и лако разумљивим обрасцем за приказивање података о потрошњи и тиме обезбеди крајњем купцу, а на захтев крајњег купца и снабдевачу право на бесплатан приступ тим подацима;
- 12) доприноси усклађивању поступака размене података за најважније тржишне процесе на регионалном нивоу;
- 13) подноси годишњи извештај о раду и предузетим мерама у погледу испуњења обавеза надлежном телу из члана 2. тачка 42) овог закона;
- 14) усклађује и примењује све правно обавезујуће одлуке надлежних тела из члана 2. тачка 42) овог закона;

15) прати да ли енергетски субјект који води податке о потрошњи доставља податке о потрошњи снабдевачу којег је одредио крајњи купац;

16) прати показатеље техничког и комерцијалног квалитета испоруке и снабдевања електричне енергије и природног гаса из чл. 215. и 320. овог закона;

17) прати спровођење мера за смањење губитака у преносном, транспортном, односно дистрибутивном систему електричне енергије, односно природног гаса;

18) прати активности у вези реализације плана имплементације напредних мерних система који доноси оператор преносног, транспортног, односно дистрибутивног система;

18а) прати активности у вези реализације планова инвестиција оператора система на које је дала сагласност;

18б) цени оправданост трошкова и проверава правилност примене методологија из члана 53. тачка 20) овог закона у поступку одређивања цене приступа систему за које је одобрила изузеће из чл. 167. и 288. овог закона и оператору система потврди правилност њиховог одређивања пре почетка примене, а у супротном захтева отклањање недостатака;

18в) одобрава ограничења дефинисана чланом 117. овог закона;

18г) одлучује по захтеву за примену дерогација у поступку прикључења и води регистар свих дерогација;

18д) поступа у складу са овлашћењима прописаним законом којим се уређују обновљиви извори енергије, као и енергетска ефикасност;

18ђ) ОДОБРАВА ПРОИЗВОДЕ И ПОСТУПАК НАБАВКЕ НЕФРЕКВЕНТНИХ ПОМОЋНИХ УСЛУГА;

18е) ПРАТИ И ПРОЦЕЊУЈЕ РЕЗУЛТАТЕ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА У ВЕЗИ СА РАЗВОЈЕМ НАПРЕДНИХ МЕРНИХ СИСТЕМА КОЈИМА СЕ ПОДСТИЧЕ ЕНЕРГЕТСКА ЕФИКАСНОСТ И ИНТЕГРАЦИЈА ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА, НА ОСНОВУ ОГРАНИЧЕНОГ БРОЈА ПОКАЗАТЕЉА, ОБЈАВЉУЈЕ СВАКЕ ДРУГЕ ГОДИНЕ ИЗВЕШТАЈ СА ПРЕПОРУКАМА ЗА ПОБОЉШАЊЕ;

18ж) УТВРЂУЈЕ ДА ЛИ ЈЕ НАБАВКА УСЛУГА ФЛЕКСИБИЛНОСТИ КОЈА ЈЕ ЗАСНОВАНА НА ТРЖИШНИМ ПРИНЦИПИМА ЕКОНОМСКИ ОПРАВДАНА ИЛИ БИ ТАКВА НАБАВКА ДОВЕЛА ДО ОЗБИЉНИХ ПОРЕМЕЋАЈА ТРЖИШТА ИЛИ ДО ВЕЋЕГ ЗАГУШЕЊА У СИСТЕМУ;

18з) ОБАВЉА И ДРУГЕ ПОСЛОВЕ У ВЕЗИ СА ПРОЈЕКТИМА ОД ИНТЕРЕСА ЗА ЕНЕРГЕТСКУ ЗАЈЕДНИЦУ (ПЕЦИ) У СКЛАДУ СА ПРОПИСОМ ИЗ ЧЛАНА 37А СТАВ 2. ОВОГ ЗАКОНА;

19) одлучује о другим питањима утврђеним овим законом.

Члан 57.

Агенција обезбеђује недискриминаторни приступ системима, као и ефективну конкуренцију и ефикасно функционисање тржишта електричне енергије и природног гаса, кроз праћење:

1) ефикасног раздвајања рачуна лиценцираних енергетских субјеката;

2) постојања међусобног субвенционисања енергетских субјеката који се баве различитим енергетским делатностима, као и између различитих енергетских делатности у оквиру истог енергетског субјекта;

3) извршења обавеза енергетских субјеката, у складу са овим законом и другим прописима донетим на основу овог закона;

3а) номинованог оператора тржишта;

4) примене правила за расподелу преносних капацитета између зона трговања у сарадњи са регулаторним телима других држава;

4a) примене правила за расподелу прекограничних транспортних капацитета у сарадњи са регулаторним телима других држава;

5) примене механизма за отклањање загушења у преносном систему, односно у транспортном систему, употребе накнада због загушења НА ДЕЛОТВОРАН И НЕДИСКРИМИНАТОРАН НАЧИН које прикупља оператор преносног, односно транспортног система;

6) времена које је потребно операторима система да изведу прикључак и изврше прикључење на систем, односно отклањање квара у случају прекида испоруке;

7) објављивања података од стране оператора преносног и транспортног система у вези са прекограничним капацитетима и коришћењем система;

8) начина коришћења резерви у систему;

8A) УЛАГАЊА У ОБЈЕКТЕ ЗА ПРОИЗВОДЊУ И СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У ОДНОСУ НА СИГУРНОСТ СНАБДЕВАЊА;

9) услова и трошкова за прикључење на преносни или дистрибутивни систем нових произвођача електричне енергије, да би се гарантовала објективност, транспарентност и недискриминација, посебно имајући у виду трошкове и користи од различитих технологија за производњу електричне енергије из обновљивих извора и комбиноване производње електричне и топлотне енергије;

10) нивоа транспарентности, укључујући и транспарентност цене у трговини на велико, као и ниво конкуренције, укључујући поремећаје или ограничења конкуренције, у сарадњи са органима надлежним за послове конкуренције;

11) функционисања организованог тржишта електричне енергије, као и поштовање принципа транспарентности и недискриминаторности од стране оператора тржишта;

~~12) нивоа и ефективности отварања тржишта и конкуренције у трговини на велико и снабдевању крајњих купаца, укључујући и организовано тржиште електричне енергије, цене за домаћинства укључујући и претплатне системе наплате, проценат промене снабдевача, искључења и обуставе испоруке, извршење и накнаде за услугу одржавања~~
 НИВОА И ЕФЕКТИВНОСТИ ОТВАРАЊА ТРЖИШТА И КОНКУРЕНЦИЈЕ У ТРГОВИНИ НА ВЕЛИКО И СНАБДЕВАЊУ КРАЈЊИХ КУПАЦА, УКЉУЧУЈУЋИ И ОРГАНИЗОВАНО ТРЖИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ЦЕНЕ ЗА ДОМАЋИНСТВА УКЉУЧУЈУЋИ И ПРЕТПЛАТНЕ СИСТЕМЕ НАПЛАТЕ, УТИЦАЈ УГОВОРА СА ПРОМЕНЉИВОМ ЦЕНОМ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И КОРИШЋЕЊА НАПРЕДНИХ МЕРНИХ СИСТЕМА, ОДНОС ИЗМЕЂУ ВЕЛЕПРОДАЈНЕ ЦЕНЕ И ЦЕНЕ ЗА ДОМАЋИНСТВА, ПРОЦЕНАТ ПРОМЕНЕ СНАБДЕВАЧА, ИСКЉУЧЕЊА И ОБУСТАВЕ ИСПОРУКЕ, ИЗВРШЕЊЕ И НАКНАДЕ ЗА УСЛУГУ ОДРЖАВАЊА, ПРОМЕНЕ ТАРИФЕ И НАКНАДЕ ЗА КОРИШЋЕЊЕ МРЕЖЕ;

12A) ПОЈАВА РЕСТРИКТИВНИХ УГОВОРНИХ ПРАКСИ, УКЉУЧУЈУЋИ КЛАУЗУЛЕ О ЕКСКЛУЗИВНОСТИ КОЈЕ МОГУ СПРЕЧИТИ КУПЦЕ ДА ЗАКЉУЧУЈУ УГОВОРЕ ИСТОВРЕМЕНО СА ВИШЕ ОД ЈЕДНОГ СНАБДЕВАЧА ИЛИ ОГРАНИЧИТИ ЊИХОВ ИЗБОР ДА ТО УРАДЕ О ЧЕМУ СЕ ОБАВЕШТАВА НАДЛЕЖНИ ОРГАН ЗА ЗАШТИТУ КОНКУРЕНЦИЈЕ О ТАКВИМ ПРАКСАМА;

13) услова приступа складишту, лајнпаку и коришћења других помоћних услуга, с тим што ако је приступ складишту уговорни, искључује се праћење цена и

14) поштовања мера заштите потрошача утврђених овим законом;

15) УСКЛАЂЕНОСТИ ПРОЦЕСА РАЗМЕНЕ ПОДАТАКА ЗА НАЈВАЖНИЈЕ ТРЖИШНЕ ПРОЦЕСЕ НА РЕГИОНАЛНОМ НИВОУ;

16) НЕОПРАВДАНИХ ПРЕПРЕКА И ОГРАНИЧЕЊА У РАЗВОЈУ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗА СОПСТВЕНЕ ПОТРЕБЕ И ЕНЕРГЕТСКИХ ЗАЈЕДНИЦА ГРАЂАНА.

У извршавању послова из става 1. тачка 1. овог члана, Агенција може извршити увид у пословне рачуне и књиговодствену евиденцију енергетског субјекта који је дужан да му омогући приступ и увид у одговарајуће податке.

Агенција може испитати околности, податке и размењене информације, укључујући оне у погледу функционисања тржишта електричне енергије и природног гаса, одлучивати о примени потребних и примерених мера за унапређење ефективне конкуренције и ради обезбеђивања нормалног функционисања тржишта.

У спровођењу послова из става 3. овог члана, Агенција ће сарађивати са органом надлежним за послове конкуренције и органима надлежним за надзор над финансијским тржиштем.

Агенција може, ради обављања послова из чл. 49. - 57. овог закона, доносити одлуке које су обавезујуће за енергетске субјекте.

У поступку одлучивања о појединачним правима и обавезама правних и физичких лица, уколико овим законом није прописан посебан поступак, примењују се одредбе закона којим се уређује општи управни поступак.

Агенција је дужна да у складу са законом и другим прописима чува тајност комерцијалних и других поверљивих пословних података који су јој достављени за обављање послова из њене надлежности.

Изрицање мера

Члан 58.

~~Агенција може, у оквиру своје надлежности, оператору система, снабдевачу на велико електричном енергијом, односно природним гасом, снабдевачу електричном енергијом, односно природним гасом и јавном снабдевачу природним гасом, због неизвршења обавеза прописаних овим законом изрећи: опомену, упозорење или покренути одговарајући поступак пред надлежним судом.~~

~~При изрицању мере из става 1. овог члана Агенција је дужна да поштује начела објективности и непристрасности и да омогући оператору система, снабдевачу на велико електричном енергијом, односно природним гасом, снабдевачу електричном енергијом, односно природним гасом и јавном снабдевачу природним гасом да се изјасне о чињеницама које су повод за вођење поступка.~~

ИЗРИЦАЊЕ МЕРА И САНКЦИЈА

ЧЛАН 58.

АГЕНЦИЈА МОЖЕ, У ОКВИРУ СВОЈЕ НАДЛЕЖНОСТИ, ОПЕРАТОРУ СИСТЕМА, СНАБДЕВАЧУ НА ВЕЛИКО ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ, ОДНОСНО ПРИРОДНИМ ГАСОМ, СНАБДЕВАЧУ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ, ОДНОСНО ПРИРОДНИМ ГАСОМ И ЈАВНОМ СНАБДЕВАЧУ ПРИРОДНИМ ГАСОМ, ЗБОГ НЕИЗВРШЕЊА ОБАВЕЗА ПРОПИСАНИХ ОВИМ ЗАКОНОМ ИЗРЕЋИ:

- 1) **ОПОМЕНУ;**
- 2) **УПОЗОРЕЊЕ;**
- 3) **НОВЧАНУ КАЗНУ;**
- 4) **НАЛОГ ФИЗИЧКОМ ИЛИ ПРАВНОМ ЛИЦУ ДА УСПОСТАВИ ЗАКОНИТОСТИ ПОСЛОВАЊА И/ИЛИ ПРЕСТАНЕ И НЕ ПОНАВЉА СВАКО ПОСТУПАЊЕ ИЗ КОГ ПРОИЗИЛАЗИ НЕЗАКОНИТОСТ ИЛИ НЕПРАВИЛНОСТ;**
- 5) **ПРИВРЕМЕНУ ЗАБРАНУ, ОДНОСНО ЗА ПОНОВЉЕНЕ И ОЗБИЉНЕ НЕЗАКОНИТОСТИ, ТРАЈНУ ЗАБРАНУ ВРШЕЊА РУКОВОДЕЋИХ ФУНКЦИЈА ЧЛАНУ ОРГАНА УПРАВЕ ИЛИ ДРУГОМ ОДГОВОРНОМ ФИЗИЧКОМ ЛИЦУ У ЕНЕРГЕТСКОМ СУБЈЕКТУ;**
- 6) **ИЛИ ПОКРЕНУТИ ОДГОВАРАЈУЋИ ПОСТУПАК ПРЕД НАДЛЕЖНИМ СУДОМ.**

ПРИ ИЗРИЦАЊУ МЕРЕ ИЗ СТАВА 1. ТАЧ. 1) – 6) ОВОГ ЧЛАНА АГЕНЦИЈА ЈЕ ДУЖНА ДА ПОШТУЈЕ НАЧЕЛА ОБЈЕКТИВНОСТИ И НЕПРИСТРАСНОСТИ И ДА

ОМОГУЋИ ЕНЕРГЕТСКИМ СУБЈЕКТИМА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ДА СЕ ИЗЈАСНЕ О ЧИЊЕНИЦАМА КОЈЕ СУ ПОВОД ЗА ВОЂЕЊЕ ПОСТУПКА.

НЕЗАКОНИТОСТИ, У СМИСЛУ ОВОГ ЗАКОНА, СУ СТАЊА И ПОСТУПАЊА КОЈИ НИСУ У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ, ПОДЗАКОНСКИМ АКТИМА, АКТИМА АГЕНЦИЈЕ И ПРОПИСИМА КОЈИМА ЈЕ АГЕНЦИЈИ ДАТА НАДЛЕЖНОСТ ЗА ПРИМЕНУ, СПРОВОЂЕЊЕ НАДЗОРА ИЛИ НАДЗОРА НАД ПРИМЕНОМ.

НЕПРАВИЛНОСТИ, У СМИСЛУ ОВОГ ЗАКОНА, СУ СТАЊА И АКТИВНОСТИ КОЈИМА СЕ УСВОЈЕНИ ИНТЕРНИ АКТИ СУБЈЕКТА НАДЗОРА, ПОСЛОВНЕ ПОЛИТИКЕ, ПРОПИСАНЕ МЕРЕ И ПОСТУПЦИ ДОСЛЕДНО НЕ ПРИМЕЊУЈУ У ПОСЛОВАЊУ СУБЈЕКТА НАДЗОРА.

АГЕНЦИЈА У ПОСТУПКУ ИЗРИЦАЊА МЕРА И САНКЦИЈА ПОСТУПА У СКЛАДУ ЗАКОНОМ КОЈИ УРЕЂУЈЕ ОПШТИ УПРАВНИ ПОСТУПАК.

ПРИЈАВЕ НЕЗАКОНИТОСТИ И НЕПРАВИЛНОСТИ

ЧЛАН 58А

СВАКО ЛИЦЕ КОЈЕ САЗНА ЗА НЕЗАКОНИТОСТ ИЛИ НЕПРАВИЛНОСТ ИЗ ЧЛАНА 58. СТ. 3 И 4. МОЖЕ АГЕНЦИЈИ ПОДНЕТИ ПИСМЕНУ ПРЕДСТАВКУ ПУТЕМ ПРОПИСАНОГ КОМУНИКАЦИОНОГ КАНАЛА.

АГЕНЦИЈА БЛИЖЕ ПРОПИСУЈЕ:

1) ПОСЕБНЕ ПОСТУПКЕ ЗА ПРИЈЕМ ПРИЈАВА НЕЗАКОНИТОСТИ ИЛИ НЕПРАВИЛНОСТИ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА И КОМУНИКАЦИОНЕ КАНАЛЕ КОЈИ СЕ МОГУ КОРИСТИТИ ЗА ПОДНОШЕЊЕ ТАКВЕ ПРИЈАВЕ;

2) ЗАШТИТУ ИДЕНТИТЕТА И ЛИЧНИХ ПОДАТАКА ЛИЦА КОЈЕ ЈЕ ПРИЈАВИЛО НЕЗАКОНИТОСТИ ИЛИ НЕПРАВИЛНОСТИ И ФИЗИЧКОГ ЛИЦА НА КОЈЕ СЕ ПРИЈАВА ОДНОСИ У СВИМ ФАЗАМА ПОСТУПКА, ОСИМ У ИСТРАЗИ И СУДСКОМ ПОСТУПКУ.

ЧЛАН 59А

АГЕНЦИЈА МОЖЕ ИЗРЕЋИ НОВЧАНУ КАЗНУ И ТО:

1) ЗА ПРАВНА ЛИЦА ДО НАЈВИШЕ 15% УКУПНОГ ГОДИШЊЕГ ПРОМЕТА ПРАВНОГ ЛИЦА ПРЕМА ПОСЛЕДЊИМ РАСПОЛОЖИВИМ ФИНАНСИЈСКИМ ИЗВЕШТАЈИМА, АКО ЈЕ ПРАВНО ЛИЦЕ МАТИЧНО ДРУШТВО ИЛИ ЗАВИСНО ДРУШТВО МАТИЧНОГ ДРУШТВА КОЈЕ ЈЕ У ОБАВЕЗИ ДА ПРИПРЕМИ КОНСОЛИДОВАНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ РАЧУНОВОДСТВО, УКУПНИ ГОДИШЊИ ПРОМЕТ ЈЕ УКУПНИ ГОДИШЊИ ПРОМЕТ, ИЛИ ОДГОВАРАЈУЋИ ВИД ПРИХОДА У СКЛАДУ СА АКТИМА КОЈИМА СЕ УРЕЂУЈЕ РАЧУНОВОДСТВО, ПРЕМА ПОСЛЕДЊИМ РАСПОЛОЖИВИМ КОНСОЛИДОВАНИМ ИЗВЕШТАЈИМА КОЈЕ ЈЕ ОДОБРИЛА УПРАВА КРАЈЊЕГ МАТИЧНОГ ДРУШТВА;

2) ЗА ФИЗИЧКА ЛИЦА НОВЧАНА КАЗНА НЕ МОЖЕ БИТИ МАЊА ОД ЈЕДНЕ ЗАРАДЕ, НИТИ ВЕЋА ОД ЗБИРА ДВАНАЕСТ ЗАРАДА КОЈЕ ЈЕ ФИЗИЧКО ЛИЦЕ ПРИМИЛО У ПЕРИОДУ ОД ДВАНАЕСТ МЕСЕЦИ ПРЕ ДАНА ДОНОШЕЊА РЕШЕЊА.

МАКСИМАЛНА НОВЧАНА КАЗНА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА МОЖЕ БИТИ ИЗРЕЧЕНА У ТРОСТРУКОМ ИЗНОСУ СТЕЧЕНЕ ДОБИТИ, ИЛИ ИЗБЕГНУТОГ ГУБИТКА КАДА СЕ ДОБИТ МОЖЕ УТВРДИТИ, ЧАК ИАКО ПРЕВАЗИЛАЗИ МАКСИМАЛНЕ ИЗНОСЕ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА.

АГЕНЦИЈА ПРОПИСУЈЕ МЕТОДОЛОГИЈУ ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ВИСИНЕ НОВЧАНЕ КАЗНЕ.

СРЕДСТВА ОСТВАРЕНА ПО ОСНОВУ НАПЛАЋЕНИХ НОВЧАНИХ КАЗНИ УПЛАЋУЈУ СЕ У БУЏЕТ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ.

РЕШЕЊЕ КОЛИМ СЕ ИЗРИЧЕ НОВЧАНА КАЗНА ПРЕДСТАВЉА ИЗВРШНУ ИСПРАВУ.

КРИТЕРИЈУМИ ЗА ИЗРИЦАЊЕ МЕРА И САНКЦИЈА

ЧЛАН 59Б

ПРИЛИКОМ ОДРЕЂИВАЊА ВРСТЕ И НИВОА САНКЦИЈА ИЛИ МЕРА ИЗРЕЧЕНИХ У ВРШЕЊУ СВОЛИХ ОВЛАШЋЕЊА, АГЕНЦИЈА УЗИМА У ОБЗИР СВЕ РЕЛЕВАНТНЕ ОКОЛНОСТИ, УКЉУЧУЈУЋИ ПО ПОТРЕБИ:

- 1) ОЗБИЉНОСТ И ТРАЈАЊЕ НЕЗАКОНИТОГ ИЛИ НЕПРАВИЛНОГ ПОСТУПАЊА СУБЈЕКТА НАДЗОРА;
- 2) СТЕПЕН ОДГОВОРНОСТИ ФИЗИЧКОГ ИЛИ ПРАВНОГ ЛИЦА ЗА НЕЗАКОНИТО ИЛИ НЕПРАВИЛНО ПОСТУПАЊЕ;
- 3) ФИНАНСИЈСКУ СНАГУ ОДГОВОРНОГ ФИЗИЧКОГ ИЛИ ПРАВНОГ ЛИЦА, ШТО СЕ НАРОЧИТО ПОКАЗУЈЕ УКУПНИМ ПРИХОДОМ ПРАВНОГ ЛИЦА ИЛИ ГОДИШЊИМ ПРИХОДИМА И НЕТО ИМОВИНОМ ОДГОВОРНОГ ФИЗИЧКОГ ЛИЦА;
- 4) ЗНАЧАЈ ОСТВАРЕНЕ ДОБИТИ ИЛИ ИЗБЕГНУТОГ ГУБИТКА ФИЗИЧКОГ ИЛИ ПРАВНОГ ЛИЦА, АКО ИХ ЈЕ МОГУЋЕ УТВРДИТИ;
- 5) ГУБИТКЕ КОЈЕ ЈЕ ЗБОГ НЕЗАКОНИТОГ ИЛИ НЕПРАВИЛНОГ ПОСТУПАЊА СУБЈЕКТА НАДЗОРА ИМАЛО ТРЕЋЕ ЛИЦЕ, АКО ИХ ЈЕ МОГУЋЕ УТВРДИТИ;
- 7) НИВО САРАДЊЕ СУБЈЕКТА НАДЗОРА У ПОСТУПКУ НАДЗОРА;
- 8) РАНИЈЕ УТВРЂЕНЕ НЕЗАКОНИТОСТИ ИЛИ НЕПРАВИЛНОСТИ КОД ИСТОГ СУБЈЕКТА НАДЗОРА; И
- 9) МЕРЕ КОЈЕ ЈЕ ПРЕДУЗЕО СУБЈЕКТ НАДЗОРА ДА СПРЕЧИ ПОНАВЉАЊЕ НЕЗАКОНИТОСТИ ИЛИ НЕПРАВИЛНОСТИ.

Односи Агенције са другим органима и међународним организацијама

Члан 64.

Агенција ће у извршавању послова прописаних законом, сарађивати са државним и другим органима и организацијама, удружењима за заштиту потрошача, организацијом која се бави заштитом конкуренције и регулаторним телима у Републици Србији и у иностранству, на начин који обезбеђује њену независност.

У оквиру сарадње из става 1. овог члана, организација надлежна за послове заштите конкуренције и Агенција континуирано размеђују информације и податке у циљу унапређивања и усмеравања развоја тржишта електричне енергије и природног гаса, на принципима недискриминације и ефикасне конкуренције.

Агенција је дужна да, одмах по сазнању и без одлагања, обавести надлежни орган за заштиту конкуренције ради предузимања одговарајућих мера, о уговору којим се ограничава право купца који нема право на гарантовано снабдевање, да истовремено закључује уговоре са више од једног снабдевача или да му се ограничава избор снабдевача.

У складу са законом и потврђеним међународним уговорима и одлукама Савета Агенција сарађује са регулаторним телима других држава, као и са другим међународним органима и организацијама у циљу:

- 1) развоја регионалног и пан-европског тржишта електричне енергије и природног гаса;
- 2) подстицања оперативних споразума који омогућавају оптимално управљање мрежама;
- 3) постизања једнаких услова за све учеснике на тржишту;
- 4) промовисања спајања организованих тржишта електричне енергије;

5) заједничких расподела права на коришћење преносних капацитета између зона трговања;

5А) САРАДЊЕ СА ДРУГИМ РЕГУЛАТОРНИМ ТЕЛИМА РЕГИОНА У ВЕЗИ СА РАДОМ РЕГИОНАЛНИХ КООРДИНАЦИОНИХ ЦЕНТРА;

б) стварање услова за адекватан ниво прекограничних капацитета у региону и између региона, како би се омогућио развој ефективне конкуренције и побољшање сигурности снабдевања;

7) координисане примене мрежних правила и правила за управљање загушењима;

8) доприноса компатибилности процеса размене података, као и

9) унапређење свог рада у складу са позитивним међународним искуствима и стандардима.

Републичка комисија за енергетске мреже

Члан 64а

Републичка комисија за енергетске мреже (у даљем тексту: Републичка комисија) је самосталан и независан орган Републике Србије, за контролу оператора преносног система електричне енергије и оператора транспортног система природног гаса чији је оснивач Република Србија, који обављају делатност преноса и управљања преносним системом електричне енергије, односно транспорта природног гаса и управљања транспортним системом за природни гас, као делатности од општег интереса у складу са овим законом.

Републичка комисија има статус правног лица.

Седиште Републичке комисије је у Београду.

РЕПУБЛИЧКА КОМИСИЈА ДОНОСИ СТАТУТ, НА КОЈИ САГЛАСНОСТ ДАЈЕ НАРОДНА СКУПШТИНА.

Републичка комисија има печат, у складу са законом.

Средства за рад Републичке комисије обезбеђују се у буџету Републике Србије, у оквиру посебног буџетског раздела.

Престанак мандата председника и чланова Републичке комисије

Члан 64ж

~~Председнику и члановима Републичке комисије мандат престаје даном истека мандата, подношењем оставке, ако испуни законом прописане опште услове за старосну пензију, ако због болести постане трајно неспособан да обавља функцију или разрешењем.~~

МАНДАТ ПРЕДСЕДНИКА И ЧЛАНОВА РЕПУБЛИЧКЕ КОМИСИЈЕ ПРЕСТАЈЕ:

- 1) ДАНОМ ИСТЕКА МАНДАТА;
- 2) ПОДНОШЕЊЕМ ОСТАВКЕ НАРОДНОЈ СКУПШТИНИ,
- 3) ЗБОГ БОЛЕСТИ АКО ПОСТАНЕ ТРАЈНО НЕСПОСОБАН ДА ОБАВЉА ФУНКЦИЈУ;
- 4) РАЗРЕШЕЊЕМ ПРЕ ПРЕСТАНКА МАНДАТА ИЗ РАЗЛОГА УТВРЂЕНИХ У СТАВУ 2. ОВОГ ЧЛАНА;
- 5) СМРЋУ.

Разлози за разрешење председника или чланова Републичке комисије су:

- 1) ако је осуђен за кривично дело на безусловну казну затвора у трајању од најмање шест месеци и ако га дело за које је осуђен чини недостојним за вршење функције;
- 2) ако је осуђен за кривично дело у вези са кршењем овог закона;
- 3) ако несавесним поступањем наруши углед Републичке комисије;

- 4) ако је утврђен губитак радне способности;
- 5) ако се утврди да не испуњава услове за избор;
- 6) ако поднесе оставку и
- 7) истек периода на који је изабран.

Надлежни одбор подноси Народној скупштини образложени предлог за разрешење председника или члана Републичке комисије са доказима за његово разрешење, уколико утврди да су испуњени услови из става 2. овог члана.

Председнику, односно члану Републичке комисије мора да се омогући да се у Народној скупштини изјасни о разлозима за његово разрешење.

Председник, односно члан Републичке комисије у односу на којег постоји разлог за разрешење из става 2. тач. 1)-6) овог члана престаје да обавља функцију са даном настанка разлога за разрешење.

У случају из става 5. овог члана, функцију председника врши заменик председника до избора новог председника.

Ако постоје разлози за разрешење председника, односно члана Републичке комисије из става 2. тач. 1)-6) овог члана, нови председник, односно члан Републичке комисије бира се у року од 90 дана од дана настанка разлога за разрешење.

Председник, односно члан Републичке комисије у односу на којег постоји разлог разрешења из става 2. тачка 7) овог члана, обавља функцију до разрешења, односно избора новог председника или члана Републичке комисије.

VI. ЦЕНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ЕНЕРГЕНАТА И УСЛУГА

Члан 88.

Цене енергије, енергената и услуга које пружају енергетски субјекти у обављању енергетских делатности су слободне, осим уколико је другачије уређено овим законом.

Регулисане цене су:

- 1) цене приступа систему за пренос електричне енергије;
- 2) цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије;
- 3) цене приступа систему за транспорт природног гаса;
- 4) цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса;
- 5) цене приступа складишту природног гаса;
- 6) цене приступа систему за транспорт нафте нафтоводима;
- 7) цене приступа систему за транспорт деривата нафте продуктоводима;
- 8) цене природног гаса за јавно снабдевање;
- 9) ~~цене помоћних услуга: примарне регулације, регулације напона, безнапонског покретања и острвеког рада.~~

Поред цена из става 2. овог члана могу бити регулисане и:

- 1) цене електричне енергије за гарантовано снабдевање;
 - 2) ~~цене закупа резерве снаге за системске услуге секундарне и терцијарне регулације~~
- ЦЕНЕ НАБАВКЕ НЕФРЕКВЕНТНИХ ПОМОЋНИХ УСЛУГА.

Члан 89.

~~Агенција једанпут годишње анализира потребу регулисања цена из члана 88. став 3. овог закона на основу оствареног нивоа конкурентности на домаћем тржишту електричне енергије, достигнутог степена заштите енергетски угрожених кућа, развоја регионалног тржишта електричне енергије и процене расположивих прекограничних капацитета и припрема и објављује извештај о потреби даљег регулисања тих цена.~~

~~Министарство, надлежни орган за заштиту конкуренције и енергетски субјекти дужни су да, ради израде извештаја из става 1. овог члана, Агенцији достављају потребне податке и оцене из њихове надлежности.~~

~~Када Агенција утврди да је престала потреба за регулацијом цена из члана 88. став 3. тачка 1) овог члана, дужна је да о томе обавести Министарство.~~

~~Министарство је дужно да спроведе поступак јавног тендера у складу са чланом 191. овог закона, најкасније у року од шест месеци од сазнања да је престала потреба за регулацијом цена.~~

~~Када Агенција утврди да је, у потпуности или делимично, престала потреба за регулацијом цена из члана 88. став 3. тачка 2) овог члана, дужна је да о томе обавести оператора система.~~

~~Влада прописује начин утврђивања највиших цена основних деривата нафте без фискалних дажбина у случају спречавања поремећаја на тржишту нафте и деривата нафте или отклањања штетних последица поремећаја на тржишту нафте и деривата нафте.~~

~~Регулисане цене из члана 88. став 2. тач. 1) до 9) и став 3. овог закона, као и сагласности на регулисане цене из члана 88. став 2. овог закона се објављују у "Службеном гласнику Републике Србије", а остале регулисане цене се објављују на интернет страници енергетског субјекта и Агенције.~~

АГЕНЦИЈА ЈЕДАНПУТ ГОДИШЊЕ АНАЛИЗИРА ПОТРЕБУ РЕГУЛИСАЊА ЦЕНЕ ИЗ ЧЛАНА 88. СТАВ 3. ОВОГ ЗАКОНА И ПРИПРЕМА И ОБЈАВЉУЈЕ ИЗВЕШТАЈ О ПОТРЕБИ ДАЉЕГ РЕГУЛИСАЊА ТЕ ЦЕНЕ.

ПРИЛИКОМ ПРИПРЕМЕ ИЗВЕШТАЈА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, АГЕНЦИЈА ЈЕ ДУЖНА ДА ПРОВЕРИ СЛЕДЕЋЕ УСЛОВЕ И КРИТЕРИЈУМЕ:

1) ДА ЈЕ ПОТРЕБА ЗА ГАРАНТОВАНИМ СНАБДЕВАЊЕМ ПРАЋЕНА СКУПОМ МЕРА ЗА РАЗВОЈ ЕФИКАСНЕ КОНКУРЕНЦИЈЕ, КАО И ПРОЦЕНОМ ТИХ МЕРА;

2) ДА СУ КАТЕГОРИЈЕ КРАЉЊИХ КУПАЦА КОЈЕ ИМАЈУ ПРАВО НА ГАРАНТОВАНО СНАБДЕВАЊЕ ОДРЕЂЕНЕ АНАЛИЗОМ ТРЖИШТА И НЕДИСКРИМИНАТОРНИМ ТРЕТМАНОМ СНАБДЕВАЧА;

3) ДА СУ СВИ КРАЉЊИ КУПЦИ НА ГАРАНТОВАНОМ СНАБДЕВАЊУ ИНФОРМИСАНИ О МОГУЋНОСТИМА ДА БИРАЈУ КОНКУРЕНТНЕ ТРЖИШНЕ ПОНУДЕ, ДА БУДУ ДИРЕКТНО ИНФОРМИСАНИ НАЈМАЊЕ СВАКОГ КВАРТАЛА О ДОСТУПНОСТИ ПОНУДА И УШТЕДА НА КОНКУРЕНТНОМ ТРЖИШТУ, ПОСЕБНО О УГОВОРИМА СА ПРОМЕНЉИВИМ ЦЕНАМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ДА ИМ БУДЕ ОБЕЗБЕЂЕНО ПРУЖАЊЕ ПОМОЋИ ЗА ПРЕЛАЗАК НА ДРУГУ ТРЖИШНУ ПОНУДУ;

4) ДА СЕ СВИ КРАЉЊИ КУПЦИ ИНФОРМИШУ О МОГУЋНОСТИМА УГРАДЊЕ НАПРЕДНИХ БРОЈИЛА, ДА СЕ НЕ ДОВОДЕ У НЕПОВОЉНИЈИ ПОЛОЖАЈ ПО ПИТАЊУ УГРАДЊЕ НАПРЕДНИХ БРОЈИЛА У ОДНОСУ НА КУПЦЕ ИЗ ИСТЕ КАТЕГОРИЈЕ ПОТРОШЊЕ И ДА ИМ СЕ ПРУЖИ СВА НЕОПХОДНА ПОМОЋ;

МИНИСТАРСТВО И ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТИ СУ ДУЖНИ ДА, РАДИ ИЗРАДЕ ИЗВЕШТАЈА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, АГЕНЦИЈИ ДОСТАВЉАЈУ ПОТРЕБНЕ ПОДАТКЕ И ОЦЕНЕ ИЗ ЊИХОВЕ НАДЛЕЖНОСТИ, А НАДЛЕЖНИ ОРГАН ЗА ЗАШТИТУ КОНКУРЕНЦИЈЕ АГЕНЦИЈИ ДОСТАВЉА ПОТРЕБНЕ ПОДАТКЕ ИЗ ЊЕГОВЕ НАДЛЕЖНОСТИ.

КАДА НАКОН ПРИМЕНЕ СВИХ УСЛОВА И КРИТЕРИЈУМА ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА, ИЗВЕШТАЈ ПОКАЖЕ ДА ЈЕ РЕГУЛИСАЊЕ ЦЕНЕ ИЗ ЧЛАНА 88. СТАВ 3. И ДАЉЕ ПОТРЕБНО, ИЗВЕШТАЈ МОРА ДА САДРЖИ ОБРАЗЛОЖЕЊЕ О ИСПУЊЕНОСТИ УСЛОВА И КРИТЕРИЈУМА ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА И О ЕФЕКТИМА РЕГУЛИСАНЕ ЦЕНЕ НА КОНКУРЕНЦИЈУ, КАО И НА КОЈИ НАЧИН ЈЕ УТВРЂЕНА РЕГУЛИСАНА ЦЕНА.

АГЕНЦИЈА ЈЕ ДУЖНА ДА У РОКУ ОД ОСАМ ДАНА ОД ДАНА УСВАЈАЊА ИЗВЕШТАЈА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ИСТИ ДОСТАВИ МИНИСТАРСТВУ.

У СЛУЧАЈУ КАДА ИЗВЕШТАЈ ПОКАЖЕ ДА ЈЕ РЕГУЛИСАЊЕ ЦЕНЕ ИЗ ЧЛАНА 88. СТАВ 3. ОВОГ ЗАКОНА И ДАЉЕ ПОТРЕБНО, МИНИСТАРСТВО ЈЕ ДУЖНО ДА У РОКУ ОД МЕСЕЦ ДАНА У СКЛАДУ СА УГОВОРМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ОБАВЕСТИ СЕКРЕТАРИЈАТ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ. ОБАВЕШТЕЊЕ САДРЖИ: ТРАЈАЊЕ МЕРА, БРОЈ КРАЈЊИХ КУПАЦА НА КОЈЕ МЕРЕ УТИЧУ, КАО И НА КОЈИ НАЧИН СУ УТВРЂЕНЕ РЕГУЛИСАНЕ ЦЕНЕ.

РЕГУЛИСАНЕ ЦЕНЕ ИЗ ЧЛАНА 88. СТАВ 2. ТАЧ. 1) ДО 8) И СТАВА 3. ОВОГ ЗАКОНА, КАО И САГЛАСНОСТИ НА РЕГУЛИСАНЕ ЦЕНЕ ИЗ ЧЛАНА 88. СТАВ 2. ОВОГ ЗАКОНА СЕ ОБЈАВЉУЈУ У „СЛУЖБЕНОМ ГЛАСНИКУ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ” И НА ИНТЕРНЕТ СТРАНИЦИ ЕНЕРГЕТСКОГ СУБЈЕКТА И АГЕНЦИЈЕ.

Члан 92.

~~Агенција даје сагласност на акте о ценама које доносе енергетски субјекти из члана 88. став 2. тач. 1) до 8) и став 3. тачка 1) овог закона, а утврђује цене из члана 88. став 2. тачка 9) и став 3. тачка 2) овог закона.~~

АГЕНЦИЈА ДАЈЕ САГЛАСНОСТ НА АКТЕ О ЦЕНАМА КОЈЕ ДОНОСЕ ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТИ ИЗ ЧЛАНА 88. СТАВ 2. ТАЧ. 1) ДО 8) И СТАВА 3. ТАЧКЕ 1) ОВОГ ЗАКОНА, А УТВРЂУЈЕ ЦЕНЕ ИЗ ЧЛАНА 88. СТАВ 3. ТАЧКА 2) ОВОГ ЗАКОНА.

Агенција одређује врсту података које су енергетски субјекти обавезни да доставе уз акт о ценама из става 1. овог члана, као и рокове и начин њиховог достављања.

Агенција је овлашћена да захтева од енергетских субјеката измену регулисане цене из става 1. овог члана, а енергетски субјекат је дужан да поступи по захтеву Агенције у року од 30 дана од дана пријема тог захтева.

У случају да енергетски субјекат у прописаном року не поступи по захтеву Агенције, Агенција доноси одлуку којом одређује привремену регулисану цену из става 1. овог члана, која се примењује до образовања регулисане цене у складу са методологијама из члана 50. став 1. овог закона. Уколико се приход остварен применом привремених цена разликује од прихода који би био остварен применом регулисане цене одређене у складу са методологијама из члана 50. став 1. овог закона, разлика се обрачунава и укључује у регулисану цену за наредни регулаторни период у складу са методологијама.

Мрежна правила

Члан 93а

~~Влада доноси акта о мрежним правилима која се односе на:~~

- ~~1) прикључење на мрежу производних јединица;~~
- ~~2) прикључење на мрежу објеката купаца;~~
- ~~3) прикључење на мрежу једномерних система високог напона;~~
- ~~4) приступ мрежи за транспорт природног гаса на националном, регионалном и европском тржишту природног гаса, у вези са:~~

~~(1) прорачуном капацитета, расподелом капацитета и постунцима за управљање загушењима;~~

~~(2) подацима и техничким информацијама које објављује оператор транспортног система природног гаса;~~

~~(3) међусобном сарадњом оператора транспортних система и правилима за размену података за рад међусобно повезаних система за транспорт гаса;~~

~~(4) балансним правилима, укључујући правила о процедурама за номиновање, накнадама за дебаланс, процесима измирења у вези са дневним накнадама за дебаланс и оперативном балансирању између оператора система за транспорт гаса;~~

~~(5) правилима у вези са хармонизованим тарифама за транспорт природног гаса.~~

~~Акта из става 1. овог члана доноси се на предлог Министарства, а на основу достављених усаглашених аката оператора преносног, односно дистрибутивног система електричне енергије, односно оператора транспортног система природног гаса.~~

~~Оператори система дужни су да акта из става 2. овог члана израде у складу са упутством из члана 51. став 4. тачка 4) и прибаве сагласност Агенције о усаглашености.~~

~~Агенција прилагођава упутства из члана 51. став 4. тачка 4) у складу са изменама и допунама обавеза Републике Србије потврђеним међународним споразумима.~~

ВЛАДА, НА ПРЕДЛОГ МИНИСТАРСТВА, ДОНОСИ АКТА О МРЕЖНИМ ПРАВИЛИМА КОЈА СЕ ОДНОСЕ НА:

- 1) ПРИКЉУЧЕЊЕ НА МРЕЖУ ПРОИЗВОДНИХ ЈЕДИНИЦА;
- 2) ПРИКЉУЧЕЊЕ НА МРЕЖУ ОБЈЕКТА КУПАЦА;
- 3) ПРИКЉУЧЕЊЕ НА МРЕЖУ ЈЕДНОСМЕРНИХ СИСТЕМА ВИСОКОГ НАПОНА;

4) ПРИСТУП МРЕЖИ ЗА ТРАНСПОРТ ПРИРОДНОГ ГАСА НА НАЦИОНАЛНОМ, РЕГИОНАЛНОМ И ЕВРОПСКОМ ТРЖИШТУ ПРИРОДНОГ ГАСА, У ВЕЗИ СА:

(1) ПРОРАЧУНОМ КАПАЦИТЕТА, РАСПОДЕЛОМ КАПАЦИТЕТА И ПОСТУПЦИМА ЗА УПРАВЉАЊЕ ЗАГУШЕЊИМА,

(2) ПОДАЦИМА И ТЕХНИЧКИМ ИНФОРМАЦИЈАМА КОЈЕ ОБЈАВЉУЈЕ ОПЕРАТОР ТРАНСПОРТНОГ СИСТЕМА ПРИРОДНОГ ГАСА,

(3) МЕЂУСОБНОМ САРАДЊОМ ОПЕРАТОРА ТРАНСПОРТНИХ СИСТЕМА И ПРАВИЛИМА ЗА РАЗМЕНУ ПОДАКА ЗА РАД МЕЂУСОБНО ПОВЕЗАНИХ СИСТЕМА ЗА ТРАНСПОРТ ГАСА,

(4) БАЛАНСНИМ ПРАВИЛИМА, УКЉУЧУЈУЋИ ПРАВИЛА О ПРОЦЕДУРАМА ЗА НОМИНОВАЊЕ, НАКНАДАМА ЗА ДЕБАЛАНС, ПРОЦЕСИМА ИЗМИРЕЊА У ВЕЗИ СА ДНЕВНИМ НАКНАДАМА ЗА ДЕБАЛАНС И ОПЕРАТИВНОМ БАЛАНСИРАЊУ ИЗМЕЂУ ОПЕРАТОРА СИСТЕМА ЗА ТРАНСПОРТ ГАСА,

(5) ПРАВИЛИМА У ВЕЗИ СА ХАРМОНИЗОВАНИМ ТАРИФАМА ЗА ТРАНСПОРТ ПРИРОДНОГ ГАСА.

ПОРЕД АКТА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ВЛАДА, НА ПРЕДЛОГ МИНИСТАРСТВА, ДОНОСИ И АКТА КОЈА СЕ ОДНОСЕ НА:

1) РАСПОДЕЛУ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА НА ДУГОРОЧНИМ ТРЖИШТИМА;

2) ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ ЗА БАЛАНСИРАЊЕ;

3) РАСПОДЕЛУ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА И УПРАВЉАЊЕ ЗАГУШЕЊИМА НА ТРЖИШТИМА ЗА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНИМ ТРЖИШТИМА;

4) РАД МЕЂУСОБНО ПОВЕЗАНИХ ПРЕНОСНИХ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ СИСТЕМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

5) ПОРЕМЕЂЕНИ РАД И ПОНОВНО УСПОСТАВЉАЊЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ СИСТЕМА.

АКТОМ ИЗ СТАВА 2. ТАЧКА 1) ОВОГ ЧЛАНА, БЛИЖЕ СЕ УРЕЂУЈУ ДЕТАЉНА ПРАВИЛА ЗА РАСПОДЕЛУ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА НА ДУГОРОЧНИМ ТРЖИШТИМА, УСПОСТАВЉАЊЕ ЗАЈЕДНИЧКЕ МЕТОДОЛОГИЈЕ ЗА УТВРЂИВАЊЕ ДУГОРОЧНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА, УСПОСТАВЉАЊЕ ЈЕДИНСТВЕНЕ ПЛАТФОРМЕ ЗА РАСПОДЕЛУ НА КОЈОЈ СЕ НУДЕ ДУГОРОЧНА ПРАВА ПРЕНОСА, МОГУЋНОСТ ПОВРАЋАЈА

ДУГОРОЧНИХ ПРАВА ПРЕНОСА РАДИ НАКНАДНЕ РАСПОДЕЛЕ ДУГОРОЧНИХ КАПАЦИТЕТА, ИЛИ МОГУЋНОСТ ПРЕНОСА ДУГОРОЧНИХ ПРАВА ПРЕНОСА ИЗМЕЂУ УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ И ДРУГИ ЕЛЕМЕНТИ ВЕЗАНИ ЗА РАСПОДЕЛУ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА НА ДУГОРОЧНИМ ТРЖИШТИМА.

АКТОМ ИЗ СТАВА 2. ТАЧКА 2) ОВОГ ЧЛАНА, БЛИЖЕ СЕ УРЕЂУЈУ ДЕТАЉНА ПРАВИЛА ЗА БАЛАНСНУ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ, УКЉУЧУЈУЋИ УСПОСТАВЉАЊЕ ЗАЈЕДНИЧКИХ ПРИНЦИПА ЗА НАБАВКУ И ОБРАЧУН РЕЗЕРВИ ЗА ОДРЖАВАЊЕ ФРЕКВЕНЦИЈЕ, РЕЗЕРВИ ЗА ПОНОВНО УСПОСТАВЉАЊЕ ФРЕКВЕНЦИЈЕ И ЗАМЕНСКИХ РЕЗЕРВИ, ТЕ ЗАЈЕДНИЧКЕ МЕТОДОЛОГИЈЕ ЗА АКТИВАЦИЈУ РЕЗЕРВИ ЗА ПОНОВНО УСПОСТАВЉАЊЕ ФРЕКВЕНЦИЈЕ И ЗАМЕНСКИХ РЕЗЕРВИ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА И ЗАТВОРЕНОГ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА И ДРУГЕ СМЕРНИЦЕ ЗА БАЛАНСНУ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ.

АКТОМ ИЗ СТАВА 2. ТАЧКА 3) ОВОГ ЧЛАНА, БЛИЖЕ СЕ УРЕЂУЈУ УСЛОВИ, НАЧИН СТИЦАЊА, ТРАЈАЊЕ И ПРЕСТАНАК СТАТУСА НОМИНОВАНОГ ОПЕРАТОРА ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, УЛОГА НОМИНОВАНОГ ОПЕРАТОРА ТРЖИШТА, ЦЕНТРАЛНЕ УГОВОРНЕ СТРАНЕ, ПРЕНОСНОГ АГЕНТА И ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА У ВЕЗИ СА ПОСЛОВИМА СПАЈАЊА ОРГАНИЗОВАНИХ ТРЖИШТА, ПРИНЦИПЕ ФИНАНСИЈСКОГ ПОРАВНАЊА И ПЛАЋАЊА, ПРИНЦИПЕ СПАЈАЊА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОГ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ СА СУСЕДНИМ ТРЖИШТИМА, ДЕТАЉНА ПРАВИЛА ЗА РАСПОДЕЛУ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА И УПРАВЉАЊЕ ЗАГУШЕЊИМА НА ТРЖИШТИМА ЗА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНИМ ТРЖИШТИМА, ЗАХТЕВИ ЗА ИЗРАДУ ЗАЈЕДНИЧКИХ МЕТОДОЛОГИЈА ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ КОЛИЧИНА ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИСТОВРЕМЕНО РАСПОЛОЖИВИХ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА, КРИТЕРИЈУМИ ЗА ОЦЕЊИВАЊЕ ЕФИКАСНОСТИ, КАО И ПРЕИСПИТИВАЊЕ НАЧИНА НА КОЈИ СЕ ОДРЕЂУЈУ ЗОНЕ ТРГОВАЊА И ДРУГЕ СМЕРНИЦЕ ЗА РАСПОДЕЛУ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА И УПРАВЉАЊЕ ЗАГУШЕЊИМА.

АКТОМ ИЗ СТАВА 2. ТАЧКА 4) ОВОГ ЧЛАНА, РАДИ ЗАШТИТЕ ОПЕРАТИВНЕ СИГУРНОСТИ, ФРЕКВЕНЦИЈЕ, КВАЛИТЕТА И ЕФИКАСНОСТИ КОРИШЋЕЊА ПОВЕЗАНИХ СИСТЕМА И РЕСУРСА БЛИЖЕ СЕ УРЕЂУЈУ ЗАХТЕВИ И ПРИНЦИПИ У ПОГЛЕДУ ОПЕРАТИВНЕ СИГУРНОСТИ, ПРАВИЛА И ОДГОВОРНОСТИ ЗА КООРДИНАЦИЈУ И РАЗМЕНУ ПОДАТАКА ИЗМЕЂУ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА, КАО И ИЗМЕЂУ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА, ОПЕРАТОРА ЗАТВОРЕНОГ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА И ЗНАЧАЈНИХ КОРИСНИКА МРЕЖЕ У ПЛАНИРАЊУ РАДА У ВРЕМЕНУ БЛИСКОМ РЕАЛНОМ, ПРАВИЛА ЗА ОСПОСОБЉАВАЊЕ И СЕРТИФИКАЦИЈУ ЗАПОСЛЕНИХ КОД ОПЕРАТОРА СИСТЕМА, ЗАХТЕВИ У ПОГЛЕДУ КООРДИНАЦИЈЕ ИСКЉУЧЕЊА, ЗАХТЕВИ У ПОГЛЕДУ ПЛАНИРАЊА РАЗМЕНЕ ИЗМЕЂУ КОНТРОЛНИХ ОБЛАСТИ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, ПРАВИЛА КОЈИМА СЕ НАСТОЈИ ДА СЕ УСПОСТАВИ У СКЛАДУ СА МЕЂУНАРОДНО ПРЕУЗЕТИМ ОБАВЕЗАМА ОКВИР ЗА МЕЂУНАРОДНУ РЕГУЛАЦИЈУ ФРЕКВЕНЦИЈЕ И СНАГЕ РАЗМЕНЕ, КАО И РЕЗЕРВЕ И ДРУГЕ СМЕРНИЦЕ ЗА РАД ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

АКТОМ ИЗ СТАВА 2. ТАЧКА 5) ОВОГ ЧЛАНА, У ЦИЉУ ОДРЖАВАЊА ОПЕРАТИВНЕ СИГУРНОСТИ, СПРЕЧАВАЊА ШИРЕЊА ИЛИ ПОГОРШАЊА ИНЦИДЕНАТА РАДИ ИЗБЕГАВАЊА ВЕЛИКИХ ПОРЕМЕЋАЈА И СТАЊА

РАСПАДА СИСТЕМА, КАО И РАДИ ОМОГУЋИВАЊА ЕФИКАСНОГ И БРЗОГ ПОНОВНОГ УСПОСТАВЉАЊА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ СИСТЕМА ИЗ ПОРЕМЕЋЕНОГ РАДА ИЛИ СТАЊА РАСПАДА СИСТЕМА, БЛИЖЕ СЕ УРЕЂУЈУ ЗАХТЕВИ ЗА:

1) НАЧИН НА КОЈИ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА УПРАВЉА ПОРЕМЕЋЕНИМ РАДОМ, СТАЊИМА РАСПАДА СИСТЕМА И СТАЊИМА ПОНОВНОГ УСПОСТАВЉАЊА СИСТЕМА;

2) МЕЂУНАРОДНУ КООРДИНАЦИЈУ РАДА СИСТЕМА У СКЛАДУ СА МЕЂУНАРОДНО ПРЕУЗЕТИМ ОБАВЕЗАМА У УСЛОВИМА ПОРЕМЕЋЕНОГ РАДА, РАСПАДА СИСТЕМА И СТАЊА ПОНОВНОГ УСПОСТАВЉАЊА СИСТЕМА;

3) СИМУЛАЦИЈЕ И ИСПИТИВАЊА ЗА ОБЕЗБЕЂИВАЊЕ ПОУЗДАНОГ, ЕФИКАСНОГ И БРЗОГ ПОНОВНОГ УСПОСТАВЉАЊА МЕЂУСОБНО ПОВЕЗАНИХ ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА У НОРМАЛНИ РАД, ИЗ ПОРЕМЕЋЕНОГ РАДА ИЛИ РАСПАДА СИСТЕМА;

4) АЛАТЕ И ИНФРАСТРУКТУРУ ПОТРЕБНЕ ЗА ОБЕЗБЕЂИВАЊЕ ПОУЗДАНОГ, ЕФИКАСНОГ И БРЗОГ ПОНОВНОГ УСПОСТАВЉАЊА МЕЂУСОБНО ПОВЕЗАНИХ ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА У НОРМАЛНИ РАД, ИЗ ПОРЕМЕЋЕНОГ РАДА ИЛИ РАСПАДА СИСТЕМА;

5) ДРУГИ ЗАХТЕВИ У ЦИЉУ ОДРЖАВАЊА ОПЕРАТИВНЕ СИГУРНОСТИ У КРИЗНИМ СИТУАЦИЈАМА И ПОНОВНОГ УСПОСТАВЉАЊА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ СИСТЕМА.

ПОРЕД АКТА ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА ВЛАДА НА ПРЕДЛОГ МИНИСТАРСТВА ДОНОСИ И ДРУГА ПРАВИЛА САГЛАСНО ОБАВЕЗАМА КОЈЕ ПРОИЗЛАЗЕ ИЗ ПОТВРЂЕНИХ МЕЂУНАРОДНИХ УГОВОРА.

ВИ. ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

Производња електричне енергије

Члан 94.

Производња електричне енергије обухвата производњу у хидроелектранама, термоелектранама, термоелектранама-топланама, ЕЛЕКТРАНАМА СА ДВЕ ИЛИ ВИШЕ ТЕХНОЛОГИЈА ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, УКЉУЧУЈУЋИ И ОБЈЕКТЕ ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ИНТЕГРИСАНЕ У ЈЕДИНСТВЕН ПРОИЗВОДНИ СИСТЕМ, КАО и другим електранама које користе обновљиве изворе енергије (у даљем тексту: електране).

Енергетски субјект који обавља делатност производње електричне енергије (у даљем тексту: Произвођач), у складу са овим законом, има право да:

1) у објектима за производњу електричне енергије користи изворе енергије које сматра најповољнијим у складу са условима прописаним овим законом и другим прописима;

2) продаје произведену електричну енергију;

3) користи преносни и дистрибутивни систем електричне енергије под условима утврђеним овим законом и правилима о раду преносног и дистрибутивног система.

Произвођач електричне енергије је дужан да:

1) испуњава услове из лиценце за обављање енергетских делатности;

2) производне капацитете одржава у исправном стању, обезбеди њихову сталну погонску спремност и безбедно коришћење у складу са техничким и другим прописима;

3) поштује прописе и правила који се односе на рад преносног и дистрибутивног система и функционисање тржишта, прописе који се односе на заштиту конкуренције, као и одлуке надлежних органа;

4) понуди оператору преносног, односно дистрибутивног система помоћне услуге, у складу са техничким карактеристикама и правилима о раду преносног и дистрибутивног система и правилима о раду тржишта електричне енергије;

5) са оператором преносног система, односно дистрибутивног система закључи уговор о пружању помоћних услуга;

6) омогући надлежним операторима система проверу усаглашености техничких карактеристика својих објеката и оперативних процедура са издатим актом о прикључењу, односно пројектованим техничким карактеристикама за постојеће електране за које не постоји акт о прикључењу, уговореним помоћним услугама, правилима о раду преносног, односно дистрибутивног система и правилима за прикључење објеката на преносни систем;

7) понуди оператору преносног система сав неискоришћени производни капацитет за потребе балансирања и обезбеђивања сигурног рада система у складу са техничким карактеристикама и правилима о раду преносног и дистрибутивног система и правилима о раду тржишта електричне енергије;

7а) закључи уговор о приступу са оператором система на чији систем је прикључен;

8) са оператором преносног система закључи уговор о учешћу у балансном механизму;

9) закључи уговор о експлоатацији електране са оператором система на чији систем је прикључен;

10) оператору преносног или дистрибутивног система ставља на располагање податке потребне за рад система у складу са правилима о раду преносног и дистрибутивног система и правилима о раду тржишта електричне енергије;

11) поштује прописане услове који се односе на енергетску ефикасност и заштиту животне средине, као и друге услове прописане посебним законима;

12) доставља оператору преносног и дистрибутивног система и Агенцији податке неопходне у циљу испуњења прописаних обавеза о транспарентности и праћењу тржишта електричне енергије;

12а) доставља оператору на чији систем је прикључен податке о планираној производњи на сатном нивоу за наредни месец до 15. дана у текућем месецу;

~~13) чува на период од пет година све сатне податке о производњи електричне енергије по електрани, која има најмање један производни погон чији је инсталирани капацитет најмање 250 MW и податке стави на располагање Агенцији и другим надлежним органима у складу са законом~~ ЧУВА НА ПЕРИОД ОД ПЕТ ГОДИНА СВЕ САТНЕ ПОДАТКЕ О ПРОИЗВОДЊИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПО ЕЛЕКТРАНИ, АКО ИМА НАЈМАЊЕ ЈЕДАН ПРОИЗВОДНИ ПОГОН ЧИЈИ ЈЕ ИНСТАЛИСАНИ КАПАЦИТЕТ НАЈМАЊЕ 250 MW, ОДНОСНО АКО ИМА ЕЛЕКТРАНЕ ЧИЈА ЈЕ УКУПНА ИНСТАЛИСАНА СНАГА НАЈМАЊЕ 400 MW. ПОДАЦИ ПО САТУ ЗА СВАКУ ЕЛЕКТРАНУ НАЈМАЊЕ УКЉУЧУЈУ ПОДАТКЕ О РАСПОЛОЖИВОЈ СНАЗИ ЕЛЕКТРАНА И РЕЗЕРВИСАНОМ КАПАЦИТЕТУ ПО ЕЛЕКТРАНИ ПО БИЛО КОМ ОСНОВУ И БИЛО КОМ ВРЕМЕНСКОМ ТРЕНУТКУ НА ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

ПРОИЗВОЂАЧ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЈЕ ДУЖАН ДА ПОДАТКЕ ИЗ СТАВА 2. ТАЧКА 13) ОВОГ ЧЛАНА, СТАВИ НА РАСПОЛАГАЊЕ АГЕНЦИЈИ, ОПЕРАТОРУ СИСТЕМА, ОРГАНУ НАДЛЕЖНОМ ЗА ПОСЛОВЕ КОНКУРЕНЦИЈЕ И СЕКРЕТАРИЈАТУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ, У ЦИЉУ ПРОВЕРЕ ОСНОВАНОСТИ ОДЛУКА О АНГАЖОВАЊУ КАПАЦИТЕТА И ПОНАШАЊА УЧЕСНИКА НА ОРГАНИЗОВАНОМ ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, АУКЦИЈАМА ЗА РАСПОДЕЛУ КАПАЦИТЕТА, БИЛАТЕРАЛНИМ ТРЖИШТИМА, ТРЖИШТУ ПОМОЋНИХ УСЛУГА И БАЛАНСНОМ ТРЖИШТУ.

Члан 103.

Сертифициковани оператор преносног система дужан је да обавести Агенцију о свим планираним променама које могу захтевати поновну процену испуњености услова из чл. 98. и 99. овог закона.

Агенција је дужна да непрекидно прати да ли сертификовани оператор преносног система испуњава услове из чл. 98. и 99. овог закона и покреће нови поступак сертификације у следећим случајевима:

- 1) када је оператор преносног система обавести о променама из става 1. овог члана;
- 2) ~~када има сазнања о планираним променама које представљају разлог за нови поступак сертификације или које могу довести или су довеле до повреде прописа о раздвајању~~ ПО СЛУЖБЕНОЈ ДУЖНОСТИ, КАДА ДОЂЕ ДО САЗНАЊА ДА ЈЕ НАСТАЛА ИЛИ ЈЕ ПЛАНИРАНА ПРОМЕНА У ПРАВИМА ИЛИ СТРУКТУРИ СВОЛИНЕ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ИЛИ ДРУГА ПРОМЕНА КОЈА МОЖЕ УТИЦАТИ НА ИСПУЊЕНОСТ УСЛОВА ИЗ ЧЛАНА 98. ОВОГ ЗАКОНА;
- 3) када надлежно тело сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора поднесе оправдан захтев.

Члан 107.

Агенција ће одбити сертификацију оператора преносног система који контролише једно или више лица из треће земље или трећих земаља, у случају да:

- 1) оператор преносног система не испуњава захтеве из члана 98. овог закона;
- 2) додела сертификата угрожава сигурност снабдевања електричном енергијом Републике Србије и региона.

Агенција ће при разматрању става 1. тачка 2) овог члана посебно узети у обзир одредбе:

- 1) међународног права и обавеза у вези са трећим земљама, укључујући и споразуме закључене са једном или више трећих земаља чији потписник је и нека од уговорних страна из уговора из члана 2. ~~тачка 78)~~ ТАЧКА 157) овог закона, које произилазе из потврђених међународних уговора и односе се на питања сигурности снабдевања;
- 2) права и обавезе Републике Србије у вези са том трећом земљом које произилазе из споразума закључених са том земљом, као и уговори које је Република Србија потписала у поступку европских интеграција;
- 3) друге специфичне чињенице и околности случаја и те треће земље.

Приликом доношења одлуке о сертификацији Агенција узима у обзир и мишљење Министарства о утицају на сигурност снабдевања Републике Србије или региона.

Министарство може затражити од Агенције да донесе коначну одлуку у складу са мишљењем у случају да издавање сертификата угрожава сигурност снабдевања Републике Србије или региона или представља опасност по безбедност Републике Србије.

У случају да коначна одлука није у складу са мишљењем надлежног тела сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора, Агенција је дужна да објави и образложење за доношење такве одлуке на начин прописан чланом 102. овог закона.

Агенција има право да одбије захтев за сертификацију у случају да издавање сертификата угрожава сигурност снабдевања Републике Србије или региона или представља опасност по безбедност Републике Србије.

Члан 109.

Оператор преносног система електричне енергије дужан је да:

~~1) примењује правила релевантних европских асоцијација оператора преносног система чији је члан и учествује у раду Европске асоцијације оператора преносног система~~
ПРИМЕЊУЈЕ ПРАВИЛА ЕНТСО-Е ЧИЈИ ЈЕ ЧЛАН И УЧЕСТВУЈЕ У ЊЕГОВОМ РАДУ И СНОСИ ТРОШКОВЕ У ВЕЗИ СА АКТИВНОСТИМА ОВЕ АСОЦИЈАЦИЈЕ;

1А) САРАЂУЈЕ СА ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ПРЕКО ЕНТСО-Е У ЦИЉУ ФУНКЦИОНИСАЊА ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ПРЕКОГРАНИЧНЕ ТРГОВИНЕ И ОБЕЗБЕЂИВАЊА ОПТИМАЛНОГ УПРАВЉАЊА, КООРДИНИСАНЕ САРАДЊЕ И ТЕХНИЧКОГ РАЗВОЈА ЕВРОПСКЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ МРЕЖЕ;

1Б) СА ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА ЗАКЉУЧУЈЕ ОПЕРАТИВНЕ СПОРАЗУМЕ КАКО БИ ОБЕЗБЕДИЛИ ОПТИМАЛНО УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ И ПОДСТИЧЕ РАЗМЕНУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ИМЛИЦИТНЕ АУКЦИЈЕ У КРАТКОРОЧНИМ РАСПОДЕЛАМА КАПАЦИТЕТА, КООРДИНИСАНУ РАСПОДЕЛУ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА КРОЗ НЕДИСКРИМИНАТОРНА ТРЖИШНА РЕШЕЊА, КАО И ИНТЕГРАЦИЈУ БАЛАНСНОГ ТРЖИШТА;

2) сарађује са операторима преносних система, операторима тржишта и другим релевантним заинтересованим странама, у циљу успостављања интегрисаног регионалног и пан-европског тржишта електричне енергије;

3) не прави дискриминацију између корисника преносног система или група корисника система;

4) корисницима преносног система пружа информације за ефикасан приступ систему на принципима транспарентности и недискриминације;

5) обезбеди поверљивост комерцијално осетљивих информација добијених током обављања делатности и да информације које могу обезбедити предност на тржишту објављује на недискриминаторан начин;

6) обезбеди право на приступ подацима о потрошњи електричне енергије у складу са чланом 56. став 1. тачка 11) овог закона;

7) донесе правила о раду преносног система;

8) донесе правила за расподелу преносних капацитета између зона трговања;

9) објави критеријуме и поступке у погледу безбедности, управљања и планирања рада преносног система, укључујући опште принципе за прорачун укупног преносног капацитета и маргине поузданости на основу електричних и физичких карактеристика мреже;

10) објави процену расположивог преносног капацитета за сваки дан, наводећи све расположиве капацитете преноса који су већ резервисани. Објављивање се врши у одређеним интервалима пре дана коришћења расположивог преносног капацитета и укључује седмичне и месечне процењене вредности, као и индикацију о очекиваној поузданости расположивих капацитета;

11) учествује у механизму компензације трошкова за електричну енергију која се транзитира преко преносног система Републике Србије у складу са споразумом са другим операторима преносних система и прикупља накнаде за управљање загушењима у преносној мрежи;

12) донесе правила о раду тржишта електричне енергије;

13) донесе правила о објављивању кључних тржишних података;

14) прикупља и објављује податке и информације у складу са Правилима о објављивању кључних тржишних података из члана 176. овог закона;

15) успостави механизме за координацију и размену информација којим се обезбеђује сигурност рада мреже у контексту управљања загушењем;

16) ~~објави релевантне податке о укупној прогнозираној потрошњи и оствареној потрошњи, о расположивости и употреби објеката корисника система, расположивости и коришћењу мреже и интерконеције, балансној енергији и резервисаном капацитету~~ ОБЈАВИ РЕЛЕВАНТНЕ ПОДАТКЕ О УКУПНОЈ ПРОГНОЗИРАНОЈ ПОТРОШЊИ И ОСТВАРЕНОЈ ПОТРОШЊИ, О РАСПОЛОЖИВОСТИ И УПОТРЕБИ ОБЈЕКТА КОРИСНИКА СИСТЕМА, РАСПОЛОЖИВОСТИ И КОРИШЋЕЊУ МРЕЖЕ И ИНТЕРКОНЕКЦИЈЕ, БАЛАНСНОЈ ЕНЕРГИЈИ, РЕЗЕРВНОМ КАПАЦИТЕТУ И РАСПОЛОЖИВОЈ ФЛЕКСИБИЛНОСТИ;

17) одржава и развија преносни систем;

18) сваке друге године донесе план развоја преносног система за период од најмање десет година И ОБЈАВИ ГА НА ИНТЕРНЕТ СТРАНИЦИ;

19) сваке године доноси план инвестиција у преносни систем за период до три године, усклађен са планом инвестиција ~~дистрибутивних система~~ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА И ОБЈАВИ ГА НА ИНТЕРНЕТ СТРАНИЦИ;

19А) САРАЂУЈЕ СА ОПЕРАТОРОМ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА У ПЛАНИРАЊУ И УПРАВЉАЊУ СВОЈИМ СИСТЕМОМ, А ПОСЕБНО РАЗМЕЊУЈУ СВЕ ПОТРЕБНЕ ИНФОРМАЦИЈЕ И ПОДАТКЕ О РАДУ ПРОИЗВОДНИХ ОБЈЕКТА И УПРАВЉАЊА ПОТРОШЊОМ, СВАКОДНЕВНОМ РАДУ СВОЈИХ СИСТЕМА, РАДИ ОБЕЗБЕЂЕЊА ТРОШКОВНО ЕКОНОМИЧНОГ, СИГУРНОГ И ПОУЗДАНОГ РАЗВОЈА И РАДА СВОЈИХ СИСТЕМА И РАДИ ПОСТИЗАЊА КООРДИНИРАНОГ ПРИСТУПА РЕСУРСИМА КАО ШТО СУ ДИСТРИБУИРАНА ПРОИЗВОДЊА, СКЛАДИШТЕЊЕ ЕНЕРГИЈЕ И УПРАВЉАЊЕ ПОТРОШЊОМ, КОЛИ БИ МОГЛИ ЗАДОВОЉАВАТИ ПОТРЕБЕ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ И ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА;

20) обезбеди адекватна средства за испуњавање својих обавеза;

21) донесе одлуку о цени за приступ преносном систему у складу са методологијом из члана 50. став 1. тачка 1) овог закона;

22) ~~обезбеди услуге балансирања у складу са транспарентним, недискриминаторним и тржишним принципима који ће пружити одговарајуће подстицаје корисницима система да избалансирају своју предају и преузимање електричне енергије~~ ОБЕЗБЕДИ УСЛУГЕ БАЛАНСИРАЊА У СКЛАДУ СА ТРАНСПАРЕНТНИМ, НЕДИСКРИМИНАТОРНИМ И ТРЖИШНИМ ПРИНЦИПИМА, ОМОГУЋАВАЈУЋИ УЧЕШЋЕ УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ КОЛИ ИСПУЊАВАЈУ НЕОПХОДНЕ ПРОПИСАНЕ ТЕХНИЧКЕ УСЛОВЕ, УКЉУЧУЈУЋИ УЧЕСНИКЕ НА ТРЖИШТУ КОЛИ НУДЕ ЕНЕРГИЈУ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА, УЧЕСНИКЕ НА ТРЖИШТУ КОЛИ СЕ БАВЕ УПРАВЉАЊЕМ ПОТРОШЊОМ, СКЛАДИШТАРЕ И АГРЕГАТОРЕ;

23) утврђује цену електричне енергије за потребе балансирања система у складу са чланом 174. став 2. овог закона;

24) утврђује техничко-технолошке и друге потребне услове за прикључење електроенергетских објеката, уређаја и постројења у јединствен систем;

25) донесе процедуру за прикључење корисника на преносни систем;

25а) донесе правила за прикључење објекта на преносни систем;

26) проверава усаглашеност техничких карактеристика објеката корисника преносног система и њихових оперативних процедура са издатим актом о прикључењу, односно пројектованим техничким карактеристикама за постојеће објекте корисника преносног система за које не постоји акт о прикључењу, уговореним помоћним услугама и правилима за прикључење објеката на преносни систем;

27) користи објекте преносног система у складу са техничким прописима;

28) предузима прописане мере безбедности у току коришћења преносног система и других капацитета који су у функцији преносног система;

29) предузима мере за повећање енергетске ефикасности и заштиту животне средине;

30) - 31) - **брисане** -

32) прорачунава и јавно објављује уделе свих врста извора енергије у продатој електричној енергији крајњим купцима у Републици Србији;

33) Агенцији достави план набавке електричне енергије за надокнаду губитака за наредну годину;

34) набави електричну енергију за надокнаду губитака у преносној мрежи и помоћне услуге у свом систему, у складу са транспарентним, недискриминаторним и тржишним принципима;

35) предузима мере за смањење губитака у преносном систему;

36) прати сигурност снабдевања и Министарству доставља податке за извештај о сигурности снабдевања;

37) доприноси сигурности снабдевања кроз адекватан преносни капацитет;

38) размењује информације неопходне за безбедно и сигурно функционисање система са другим операторима система;

39) води евиденцију података потребних за утврђивање показатеља квалитета испоруке и снабдевања електричном енергијом и доставља Агенцији извештај у складу са правилима из члана 51. став 1. тачка 2) овог закона;

40) Агенцији доставља податке и документацију из члана 56. став 1. тачка 8) овог закона;

41) Агенцији доставља податке о промени снабдевача И АГРЕГАТОРА и степену отворености тржишта;

42) Агенцији доставља извештаје о решавању приговора и жалби корисника система;

42А) АГЕНЦИЈИ ДОСТАВЉА ИЗВЕШТАЈЕ О СПРОВЕДЕНИМ МЕРАМА ЗА СМАЊЕЊЕ, ОДНОСНО УКЛАЊАЊЕ ОПЕРАТИВНИХ ОГРАНИЧЕЊА;

43) предузима мере како би омогућио корисницима система кратке и садржајне контролне листе са практичним информацијама које се односе на њихова права;

44) чита бројила електричне енергије које испуњава прописане метролошке захтеве до осмог у месецу за претходни месец и у року од три дана од дана читавања обезбеди купцу, произвођачу и снабдевачу приступ подацима;

45) контролише заштитни појас око објеката преносне мреже и предузима мере у складу са законом;

46) донесе акт о ценама нестандартних услуга, на који сагласност даје Агенција и који се објављује на интернет страници оператора система:ж;

46а) у зависности од степена одступања од прописаног квалитета испоруке, плати накнаду крајњем купцу у складу са правилима из члана 215. овог закона;

46б) донесе правила за обуставу и поновно покретање тржишних активности;

46в) мере које се предузимају у случају поремећаја рада електроенергетског система, као и због радова на одржавању и проширењу електроенергетског система;

46г) поступа у складу са дужностима прописаним законом којим се уређују обновљиви извори енергије, као и енергетска ефикасност;

47) уређује друга питања неопходна за рад преносног система и функционисање тржишта;

48) на основу општих годишњих циљева из члана 64б став 1. тачка 2) овог закона, дефинише и разради посебне циљеве са кључним показатељима учинка и идентификује ризике за остварење тих циљева;

48А) РЕДОВНО РАЗМЕЊУЈЕ СА ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА У ОКВИРУ ЕНТСО-Е, РЕГУЛАТОРНИМ ТЕЛИМА ДРЖАВА ЧЛАНИЦА И ПРИДРУЖЕНИХ СТРАНА, СЕКРЕТАРИЈАТУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ, ДРЖАВАМА ЧЛАНИЦАМА И ПРИДРУЖЕНИМ СТРАНАМА НА ЗАХТЕВ, СКУП ТАЧНИХ ПОДАТАКА О МРЕЖИ И ТОКОВИМА СНАГА УЗ ГАРАНЦИЈУ ДА ЋЕ СА ЊИМА ПОВЕРЉИВО ПОСТУПАТИ;

49) достави Републичкој комисији ради давања сагласности документа из члана 64б став 1. тачка 4) овог закона.

План развоја из става 1. тачке 18) овог члана и план инвестиција из става 1. тачке 19) овог члана оператор преносног система електричне енергије дужан је да достави Агенцији, ради давања сагласности.

За потребе услуга балансирања из става 1. тачка 22) овог члана, оператор преносног система набавља резерву снаге на начин предвиђен за набавку енергије, односно применом изузећа за набавку енергије у смислу прописа којима се уређују јавне набавке.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ЗАКЉУЧИ УГОВОРЕ СА ДРУГИМ ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА У ЦИЉУ ПРИСТУПАЊА РЕГИОНУ ЗА ПРОРАЧУН КАПАЦИТЕТА И РЕГИОНУ ЗА РАД СИСТЕМА, КАО И ЗА НЕСМЕТАНО ФУНКЦИОНИСАЊЕ ИНТЕРКОНЕКЦИЈЕ „КОНТИНЕНТАЛНА ЕВРОПЕ” ЗА НЕСМЕТАНО ФУНКЦИОНИСАЊЕ ЈЕДИНСТВЕНОГ ЕВРОПСКОГ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, УЗ ПРЕТХОДНО ИЗВЕШТАЊЕ ВЛАДЕ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ИЗВЕШТАВА ВЛАДУ И У СЛУЧАЈУ ИЗМЕНЕ РЕГИОНА ИЗ СТАВА 4. ОВОГ ЧЛАНА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ЗАКЉУЧИ И ДРУГЕ УГОВОРЕ КОЈИ СУ У СКЛАДУ СА МЕЂУНАРОДНИМ ОБАВЕЗАМА НЕОПХОДНИ ЗА ПРОЦЕС СПАЈАЊА ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ СА ДРУГИМ ТРЖИШТИМА, КАО И ДА САРАЂУЈЕ СА ДРУГИМ ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА У ИЗРАДИ ОДРЕДБИ, УСЛОВА И МЕТОДОЛОГИЈА ИЗ ЧЛАНА 183Ј ОВОГ ЗАКОНА, УКЉУЧУЈУЋИ И ОБАВЕЗУ ДА ИХ ПРИМЕНИ.

ОДРЕДБЕ ЧЛАНА 136. СТ. 10. И 11. ОВОГ ЗАКОНА КОЈИ СЕ ОДНОСЕ НА МОГУЋНОСТ УТВРЂИВАЊЕ ПРОДАЈНЕ ЦЕНА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗА НАДОКНАДУ ГУБИТАКА У ДИСТРИБУТИВНОМ СИСТЕМУ ПРИМЕЊУЈУ СЕ И НА ПРЕНОСНИ СИСТЕМ.

Члан 110.

~~Оператор преносног система не може ни да купује ни да продаје електричну енергију осим за обезбеђивање системских услуга, балансирање система, обезбеђивање сигурног рада система и за надокнаду губитака у преносном систему.~~

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НЕ МОЖЕ НИ ДА КУПУЈЕ НИ ДА ПРОДАЈЕ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ ОСИМ ЗА ОБЕЗБЕЂИВАЊЕ ПОМОЋНИХ УСЛУГА, БАЛАНСИРАЊЕ СИСТЕМА, ОБЕЗБЕЂИВАЊЕ СИГУРНОГ РАДА СИСТЕМА И ЗА НАДОКНАДУ ГУБИТАКА У ПРЕНОСНОМ СИСТЕМУ.

Оператор преносног система, ради оптимизације набавке електричне енергије за надокнаду губитака, може вишкове електричне енергије продати на организованом тржишту електричне енергије, осим када електричну енергију за надокнаду губитака у преносном систему купује по уговору о потпуном снабдевању.

Развој преносног система и овлашћење за доношење инвестиционих одлука.

Члан 111.

Оператор преносног система дужан је да сваке друге године поднесе Агенцији на сагласност десетогодишњи план развоја преносне мреже базиран на прогнозираној производњи и потрошњи електричне енергије и резултатима саветовања са свим заинтересованим странама и усаглашен са планом развоја дистрибутивне мреже.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ПРИЛИКОМ ИЗРАДЕ ДЕСЕТОГОДИШЊЕГ ПЛАНА РАЗВОЈА ПРЕНОСНЕ МРЕЖЕ У ПОТПУНОСТИ УЗИМА У ОБЗИР ПОТЕНЦИЈАЛ ЗА КОРИШЋЕЊЕ УПРАВЉАЊА ПОТРОШЊОМ, ОБЈЕКТЕ ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЛИ ДРУГЕ РЕСУРСЕ КАО АЛТЕРНАТИВУ РАЗВОЈУ СИСТЕМА, КАО И ОЧЕКИВАНУ ПОТРОШЊУ, ТРГОВИНУ

СА ДРУГИМ ЗЕМЉАМА И ИНВЕСТИЦИОНЕ ПЛАНОВЕ НА НИВОУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ И ПЛАНОВЕ ЗА РАЗВОЈ РЕГИОНАЛНЕ МРЕЖЕ АКО ЈЕ ПРИМЕНЉИВО.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА У ДЕСЕТОГОДИШЊЕМ ПЛАНУ РАЗВОЈА ПРЕНОСНЕ МРЕЖЕ ПРЕДВИДИ МЕРЕ ЗА СМАЊЕЊЕ, ОДНОСНО ОТКЛАЊАЊЕ СПРОВЕДЕНИХ ОПЕРАТИВНИХ ОГРАНИЧЕЊА.

Десетогодишњи план развоја преносне мреже садржи ефикасне мере ради обезбеђења стабилности рада система и сигурности снабдевања.

План из става 1. овог члана треба да:

- 1) укаже учесницима на тржишту на потребе за изградњом и реконструкцијом најважније инфраструктуре преносног система коју треба изградити или унапредити у наредних десет година;
- 2) садржи све инвестиције за које је донета одлука о реализацији и које су у току, као и инвестиције које ће се реализовати у периоду од наредне три године;
- 3) одреди рокове за реализацију свих инвестиционих пројеката.

Члан 112.

~~Оператор преносног система је дужан да при изради плана из члана 111. овог закона, анализира адекватност производње и преносног система за очекивани развој потрошње и размене електричне енергије са другим операторима преносних система, реално претпостави динамику развоја потрошње и производње, узимајући у обзир и регионални инвестициони план.~~

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ПРАТИ АДЕКВАТНОСТ ПРОИЗВОДЊЕ НА ОСНОВУ ЕВРОПСКЕ АНАЛИЗЕ АДЕКВАТНОСТИ СИСТЕМА И ДА ПРИ ИЗРАДИ ПЛАНА ИЗ ЧЛАНА 111. СТАВ 1. ОВОГ ЗАКОНА, УРАДИ НАЦИОНАЛНУ АНАЛИЗУ АДЕКВАТНОСТИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЗА ОЧЕКИВАНИ РАЗВОЈ ПОТРОШЊЕ И РАЗМЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ СА ДРУГИМ ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА (У ДАЉЕМ ТЕКСТУ: НАЦИОНАЛНА АНАЛИЗА АДЕКВАТНОСТИ), ПРЕДВИДИ ДИНАМИКУ РАЗВОЈА ПОТРОШЊЕ И ПРОИЗВОДЊЕ, УЗИМАЈУЋИ У ОБЗИР ЕВРОПСКУ АНАЛИЗУ АДЕКВАТНОСТИ СИСТЕМА И РЕГИОНАЛНИ ИНВЕСТИЦИОНИ ПЛАН.

НАЦИОНАЛНА АНАЛИЗА АДЕКВАТНОСТИ ИМА РЕГИОНАЛНЕ ОБЛАСТИ ПРИМЕНЕ.

ЕВРОПСКА АНАЛИЗА АДЕКВАТНОСТИ СИСТЕМА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ЈЕ ДОКУМЕНТ УСВОЈЕН ОД СТРАНЕ ЕНТСО-Е, КОЈИ ПРИ АНАЛИЗИ АДЕКВАТНОСТИ СИСТЕМА УЗИМА У ОБЗИР УКУПНУ АДЕКВАТНОСТ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ СИСТЕМА ДА ЗАДОВОЉИ ТРЕНУТНУ И ПРОЈЕКТОВАНУ ПОТРАЖЊУ ЗА ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ НА НИВОУ ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ И У ПРИДРУЖЕНИМ СТРАНАМА ИЗ УГОВОРА О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ И КОЈИМ СЕ ПРОЦЕЊУЈЕ АДЕКВАТНОСТ ЗА СВАКУ ГОДИНУ УНУТАР ПЕРИОДА ОД ДЕСЕТ ГОДИНА ЗА КОЈИ СЕ ДОНОСИ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА УЧЕСТВУЈЕ У КОНСУЛТАЦИЈАМА КОЈЕ ЕНТСО-Е ОРГАНИЗУЈЕ У ПОСТУПКУ ИЗРАДЕ ЕВРОПСКЕ АНАЛИЗЕ АДЕКВАТНОСТИ СИСТЕМА И ДА ДОСТАВЉА ПОДАТКЕ КОЈЕ СУ ПОТРЕБНЕ ЗА ИЗРАДУ ТЕ АНАЛИЗЕ.

ПРОИЗВОЂАЧИ И ДРУГИ УЧЕСНИЦИ НА ТРЖИШТУ ДУЖНИ СУ ДА ОПЕРАТОРУ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ДОСТАВЕ ПОДАТКЕ О ОЧЕКИВАНОМ АНГАЖОВАЊУ ПРОИЗВОДНИХ РЕСУРСА, УЗИМАЈУЋИ У ОБЗИР РАСПОЛОЖИВОСТ ПРИМАРНИХ РЕСУРСА И ОДГОВАРАЈУЋЕ СЦЕНАРИЈЕ ПРОГНОЗИРАНЕ ПОТРОШЊЕ И СНАБДЕВАЊА.

ПРИЛИКОМ ИЗРАДЕ НАЦИОНАЛНЕ АНАЛИЗЕ АДЕКВАТНОСТИ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА:

1) ИЗВРШИ АНАЛИЗУ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЛИМ СЕ УРЕЂУЈЕ КОРИШЋЕЊЕ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ;

2) РАЗМОТРИ И РЕФЕРЕНТНИ ЦЕНТРАЛНИ СЦЕНАРИО ИЗ ЕВРОПСКЕ АНАЛИЗЕ АДЕКВАТНОСТИ СИСТЕМА И ПРИМЕНИ МЕТОДОЛОГИЈУ ЗА ИЗРАДУ АНАЛИЗЕ АДЕКВАТНОСТИ ИЗРАЂЕНУ ОД СТРАНЕ ЕНТСО-Е У ЧИЈОЈ ИЗРАДИ ЈЕ УЧЕСТВОВАО;

3) ПО ПОТРЕБИ, УРАДИ ДОДАТНЕ АНАЛИЗЕ ОСЕТЉИВОСТИ СА АСПЕКТА ПОСЕБНОСТИ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ, КОРИСТЕЊИ АЛАТЕ И КОНЗИСТЕНТНЕ ПОДАТКЕ КОЈИ СУ КОМПЛЕМЕНТАРНИ ОНИМ КОЈЕ ЈЕ КОРИСТИО ЕНТСО-Е У ЕВРОПСКОЈ АНАЛИЗИ АДЕКВАТНОСТИ;

4) ОБРАЗЛОЖИ ОДСТУПАЊЕ НАЦИОНАЛНЕ АНАЛИЗЕ АДЕКВАТНОСТИ У ОДНОСУ НА ЕВРОПСКУ АНАЛИЗУ АДЕКВАТНОСТИ СИСТЕМА СА ПОСЕБНИМ ОСВРТОМ НА ПРЕТПОСТАВКЕ И ДОДАТНЕ АНАЛИЗЕ ОСЕТЉИВОСТИ КОЈЕ СУ КОРИШЋЕНЕ У АНАЛИЗИ;

5) УЗМЕ У ОБЗИР МЕТОДОЛОГИЈУ ЕНТСО-Е КОЈУ ЈЕ ОДОБРИО АЦЕР У ПРОЦЕНИ ДОПРИНОСА ПРУЖАОЦА КАПАЦИТЕТА У ОКВИРУ МЕХАНИЗМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊА КАПАЦИТЕТА ИЗ ДРЖАВЕ ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ, ОДНОСНО ПРИДРУЖЕНЕ СТРАНЕ ИЗ УГОВОРА О ЕНЕРГЕТСКОЈ ЗАЈЕДНИЦИ У ПОГЛЕДУ СИГУРНОСТИ СНАБДЕВАЊА ЗОНЕ ТРГОВАЊА КОЈЕ ПОКРИВАЈУ.

У СЛУЧАЈУ ДА СЕ У ОКВИРУ НАЦИОНАЛНЕ АНАЛИЗЕ АДЕКВАТНОСТИ УТВРДИ НЕАДЕКВАТНОСТ У ВЕЗИ СА ЗОНОМ ТРГОВАЊА КОЈА НИЈЕ УТВРЂЕНА У ЕВРОПСКОЈ АНАЛИЗИ АДЕКВАТНОСТИ СИСТЕМА, НАЦИОНАЛНА АНАЛИЗА АДЕКВАТНОСТИ УКЉУЧУЈЕ ОБРАЗЛОЖЕЊЕ О НЕПОДУДАРНОСТИ ИЗМЕЂУ ТЕ ДВЕ ПРОЦЕНЕ.

НАЦИОНАЛНА АНАЛИЗА АДЕКВАТНОСТИ ИЗ СТАВА 7. ОВОГ ЧЛАНА ДОСТАВЉА СЕ СЕКРЕТАРИЈАТУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ РАДИ ДАВАЊА МИШЉЕЊА И ОБЈАВЉУЈЕ СЕ НА ИНТЕРНЕТ СТРАНИЦИ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА УЗИМА У ОБЗИР МИШЉЕЊЕ СЕКРЕТАРИЈАТА ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ДОСТАВЉЕНО У РОКУ ОД ЧЕТИРИ МЕСЕЦА ОД ПРИЈЕМА ДОКУМЕНТАЦИЈЕ ИЗ СТАВА 8. ОВОГ ЧЛАНА И ПРЕМА ПОТРЕБИ МОЖЕ ДА ПРОМЕНИ СВОЈУ ОЦЕНУ АДЕКВАТНОСТИ.

У СЛУЧАЈУ ДА ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НЕ ПРОМЕНИ СВОЈУ ОЦЕНУ ДУЖАН ЈЕ ДА ИЗВЕШТАЈ СА ДЕТАЉНИМ ОБРАЗЛОЖЕЊЕМ ОБЈАВИ НА СВОЈОЈ ИНТЕРНЕТ СТРАНИЦИ.

У СЛУЧАЈУ ДА СЕ У ОКВИРУ ЕВРОПСКЕ АНАЛИЗЕ АДЕКВАТНОСТИ СИСТЕМА ИЛИ НАЦИОНАЛНЕ АНАЛИЗЕ АДЕКВАТНОСТИ УТВРДИ НЕАДЕКВАТНОСТ ПРОИЗВОДНОГ СИСТЕМА ЗА ЗАДОВОЉЕЊЕ ПОТРОШЊЕ У ВРЕМЕНСКОМ ПЕРИОДУ ЗА КОЈИ СЕ ДОНОСИ, КАО И ДА СЕ УТВРДЕ ПРАВНИ И ТРЖИШНИ НЕДОСТАЦИ КОЈИ СУ ДОВЕЛИ ДО ТОГА, ВЛАДА ДОНОСИ ИМПЛЕМЕНТАЦИОНИ ПЛАН СА ВРЕМЕНСКИМ ОКВИРОМ ЗА УСВАЈАЊЕ МЕРА КОЛИМ СЕ УКЛАЊАЈУ ИДЕНТИФИКОВАНИ РЕГУЛАТОРНИ И ТРЖИШНИ НЕДОСТАЦИ, КОЈИ САДРЖИ:

1) СВЕ РЕГУЛАТОРНЕ И ТРЖИШНЕ НЕДОСТАТКЕ КОЈИ ДОВОДЕ ИЛИ ДОПРИНОСЕ НЕАДЕКВАТНОСТИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА;

2) ПЛАН ЗА УСВАЈАЊЕ И СПРОВОЂЕЊА МЕРА У ЦИЉУ ЕЛИМИНИСАЊА УТВРЂЕНИХ НЕДОСТАКА ИЗ ТАЧКЕ 1) ОВОГ СТАВА.

ИМПЛЕМЕНТАЦИОНИМ ПЛАНОМ ИЗ СТАВА 11. ОВОГ ЧЛАНА АНАЛИЗИРАЈУ СЕ МЕРЕ КОЈЕ СЕ ОДНОСЕ НА:

1) УКЛАЊАЊЕ ПРАВНИХ ИЛИ ТРЖИШНИХ НЕДОСТАКА;

2) УКЛАЊАЊЕ ЦЕНОВНИХ ОГРАНИЧЕЊА У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 168Д ОВОГ ЗАКОНА;

3) АКТИВИРАЊЕ ПОСЕБНОГ МЕХАНИЗМА ФОРМИРАЊА ЦЕНА БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ У СЛУЧАЈУ НЕСТАШИЦЕ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

4) ПОВЕЋАЊЕ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНЕ ТРГОВАЊА И КАПАЦИТЕТА МРЕЖЕ;

5) ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗА СОПСТВЕНЕ ПОТРЕБЕ, СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И УПРАВЉИВУ ПОТРОШЊУ И ЕНЕРГЕТСКУ ЕФИКАСНОСТ;

6) ОБЕЗБЕЂЕЊЕ НАБАВКИ ПОМОЋНИХ УСЛУГА И УСЛУГА НА БАЛАНСНОМ ТРЖИШТУ НА ЕКОНОМСКИ ЕФИКАСАН НАЧИН И У СКЛАДУ СА ТРЖИШНИМ ПРИНЦИПИМА;

7) УКЛАЊАЊЕ РЕГУЛИСАНИХ ЦЕНА, АКО ЈЕ ПРИМЕНЉИВО;

8) ДРУГЕ МЕРЕ У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ.

ВЛАДА НА ПРЕДЛОГ МИНИСТАРСТВА ЈЕДНОМ ГОДИШЊЕ УСВАЈА ИЗВЕШТАЈ О СПРОВОЂЕЊУ ИМПЛЕМЕНТАЦИОНОГ ПЛАНА.

ИМПЛЕМЕНТАЦИОНИ ПЛАН ИЗ СТАВА 11. ОВОГ ЧЛАНА И ИЗВЕШТАЈ О ЊЕГОВОМ СПРОВОЂЕЊУ МИНИСТАРСТВО ДОСТАВЉА СЕКРЕТАРИЈАТУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ И КОМИСИЈИ ЗА ДРЖАВНУ ПОМОЋ У СЛУЧАЈУ ИЗ ЧЛАНА 112А СТАВ 4. ОВОГ ЗАКОНА.

МИНИСТАРСТВО УЗИМА У ОБЗИР ИЗДАТО МИШЉЕЊЕ СЕКРЕТАРИЈАТА ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ О ТОМЕ ДА ЛИ СУ МЕРЕ ЗА УКЛАЊАЊЕ РЕГУЛАТОРНИХ И ТРЖИШНИХ НЕДОСТАКА ДОВОЉНЕ У ИМПЛЕМЕНТАЦИОНОМ ПЛАНУ, УКЉУЧУЈУЋИ И ПРЕДЛОГ ИЗМЕНЕ ИМПЛЕМЕНТАЦИОНОГ ПЛАНА.

МИНИСТАРСТВО ПРАТИ СПРОВОЂЕЊЕ ИМПЛЕМЕНТАЦИОНОГ ПЛАНА ИЗ СТАВА 11. ОВОГ ЧЛАНА И ОБЈАВЉУЈЕ РЕЗУЛТАТЕ ПРАЋЕЊА У ГОДИШЊЕМ ИЗВЕШТАЈУ КОЈИ ДОСТАВЉА СЕКРЕТАРИЈАТУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ.

МИНИСТАРСТВО ОБЕЗБЕЂУЈЕ ДА СЕ ИМПЛЕМЕНТАЦИОНИ ПЛАН ИСПУЊАВА И НАКОН РЕШЕЊА ПРОБЛЕМА СА АДЕКВАТНОШЋУ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА.

МЕХАНИЗМИ ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА

ЧЛАН 112А

У ЦИЉУ ЕЛИМИНИСАЊА НЕАДЕКВАТНОСТИ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА УТВРЂЕНИХ У ЧЛАНУ 112. ОВОГ ЗАКОНА, ВЛАДА НА ПРЕДЛОГ МИНИСТАРСТВА МОЖЕ КАО КРАЈЊУ МЕРУ ДОК СПРОВОДИ ИМПЛЕМЕНТАЦИОНИ ПЛАН ИЗ ЧЛАНА 112. ОВОГ ЗАКОНА, ДА УВЕДЕ МЕХАНИЗАМ ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА У ФОРМИ СТРАТЕШКИХ РЕЗЕРВИ ИЛИ У ДРУГОМ ОБЛИКУ УКОЛИКО СТРАТЕШКЕ РЕЗЕРВЕ НЕ МОГУ ДА РЕШЕ ПРОБЛЕМ АДЕКВАТНОСТИ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ПОД УСЛОВОМ ДА СУ И ЕВРОПСКА АНАЛИЗА АДЕКВАТНОСТИ И НАЦИОНАЛНА АНАЛИЗА АДЕКВАТНОСТИ УТВРДИЛЕ ПРОБЛЕМ АДЕКВАТНОСТИ ИЛИ, АКО ЈЕ, У НЕДОСТАТКУ НАЦИОНАЛНЕ АНАЛИЗЕ АДЕКВАТНОСТИ, САМО ЕВРОПСКА АНАЛИЗА АДЕКВАТНОСТИ УТВРДИЛА ТАЈ ПРОБЛЕМ.

ПРЕ УВОЂЕЊА МЕХАНИЗМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА, МИНИСТАРСТВО ИЗРАЂУЈЕ СВЕОБУХВАТНУ СТУДИЈУ О МОГУЋИМ УТИЦАЈИМА ТАКВИХ МЕХАНИЗАМА НА СУСЕДНЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ СИСТЕМЕ, СПРОВОДЕЋИ КОНСУЛТАЦИЈЕ СА СУСЕДНИМ ДРЖАВАМА

ЧЛАНИЦАМА И ПРИДРУЖЕНИМ СТРАНАМА СА КОЈИМА ИМАЈУ ДИРЕКТНУ МРЕЖНУ ВЕЗУ, КАО И СВИМ ЗАИНТЕРЕСОВАНИМ СТРАНАМА ТИХ ДРЖАВА ЧЛАНИЦА И ПРИДРУЖЕНИХ СТРАНА.

МЕХАНИЗМИ ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА НЕ МОГУ ДА СЕ УВЕДУ ПРЕ ДОБИЈАЊА МИШЉЕЊА СЕКРЕТАРИЈАТА ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ НА ИМПЛЕМЕНТАЦИОНИ ПЛАН ИЗ ЧЛАНА 112. ОВОГ ЗАКОНА.

ОПРАВДАНОСТ ПРИМЕНЕ МЕХАНИЗАМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА СЕ ПРЕИСПИТУЈЕ И МОЖЕ ДА СЕ ОБУСТАВИ УГОВАРАЊЕ ДОДАТНИХ КАПАЦИТЕТА ПО ОСНОВУ ТОГ МЕХАНИЗМА, АКО:

- 1) ЕВРОПСКА АНАЛИЗА АДЕКВАТНОСТИ СИСТЕМА И НАЦИОНАЛНА АНАЛИЗА АДЕКВАТНОСТИ УТВРДЕ ДА ПОСТОЈИ АДЕКВАТНОСТ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ ИЛИ
- 2) У НЕДОСТАТКУ НАЦИОНАЛНЕ АНАЛИЗЕ АДЕКВАТНОСТИ, ЕВРОПСКА АНАЛИЗА АДЕКВАТНОСТИ УТВРДИ ДА НЕ ПОСТОЈИ ПРОБЛЕМ СА АДЕКВАТНОШЋУ ПРОИЗВОДЊЕ И ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА
- 3) СЕКРЕТАРИЈАТ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ НЕ ИЗДА МИШЉЕЊЕ НА ИМПЛЕМЕНТАЦИОНИ ПЛАН ИЗ ЧЛАНА 112. ОВОГ ЗАКОНА.

У СЛУЧАЈУ ИЗ СТАВА 4. ОВОГ ЧЛАНА, УКОЛИКО ТРИ ГОДИНЕ УЗАСТОПНО НИСУ УГОВОРЕНИ ДОДАТНИ КАПАЦИТЕТИ У ОКВИРУ МЕХАНИЗАМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊА КАПАЦИТЕТА, ВЛАДА ЋЕ НА ПРЕДЛОГ МИНИСТАРСТВА УКИНУТИ МЕХАНИЗАМ ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА.

МЕХАНИЗМИ ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА СУ ПРИВРЕМЕНА МЕРА КОЈА НЕ МОЖЕ ДА ТРАЈЕ ДУЖЕ ОД ДЕСЕТ ГОДИНА, ЗА КОЈУ ЈЕ ПОТРЕБНО ПРИБАВИТИ МИШЉЕЊА СЕКРЕТАРИЈАТА ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ И КОЈА МОРА БИТИ У СКЛАДУ СА ПРОПИСИМА О КОНТРОЛИ ДРЖАВНЕ ПОМОЋИ.

МЕХАНИЗМИ ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА СЕ МОГУ УКИНУТИ ИЛИ КОЛИЧИНА УГОВОРЕНИХ КАПАЦИТЕТА У ОКВИРУ ТИХ МЕХАНИЗАМА СМАЊИТИ И НА ОСНОВУ ИМПЛЕМЕНТАЦИОНОГ ПЛАНА ИЗ ЧЛАНА 112. ОВОГ ЗАКОНА.

ОСНОВНИ ПРИНЦИПИ МЕХАНИЗАМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА

ЧЛАН 112Б

МЕХАНИЗАМ ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА:

- 1) МОРА БИТИ ПРИВРЕМЕНОГ КАРАКТЕРА;
- 2) НЕ СМЕ НЕГАТИВНО ДА УТИЧЕ НА ТРЖИШТЕ И ДА ОГРАНИЧАВА ПРЕКОГРАНИЧНУ ТРГОВИНУ;
- 3) НЕ СМЕ ДА СЕ ПРИМЕЊУЈЕ ВИШЕ НЕГО ШТО ЈЕ ПОТРЕБНО КАКО БИ СЕ УКЛОНИЛИ РИЗИЦИ У ПОГЛЕДУ АДЕКВАТНОСТИ ИЗ ЧЛАНА 112. ОВОГ ЗАКОНА;
- 4) МОРА ОБЕЗБЕДИТИ ДА СЕ ИЗБОР ПРУЖАОЦА КАПАЦИТЕТА СПРОВЕДЕ ТРАНСПАРЕНТНО, БЕЗ ДИСКРИМИНАЦИЈЕ И У КОНКУРЕНТСКОМ ПОСТУПКУ;
- 5) МОРА ДА ПОДСТИЧЕ ПРУЖАОЦЕ КАПАЦИТЕТА ДА БУДУ РАСПОЛОЖИВИ У ТРЕНУЦИМА ОПТЕРЕЂЕЊА СИСТЕМА;
- 6) МОРА ДА ОБЕЗБЕДИ ДА СЕ ВИСИНА НАКНАДЕ КОЈА СЕ ПЛАЋА ПРУЖАОЦИМА КАПАЦИТЕТА ОДРЕЂУЈЕ КРОЗ КОНКУРЕНТСКИ ПОСТУПАК;
- 7) МОРА УНАПРЕД ДА ПРЕДВИДИ ТЕХНИЧКЕ ЗАХТЕВЕ ЗА УЧЕШЋЕ У ТОМ МЕХАНИЗМУ;
- 8) МОРА ДА ОМОГУЋИ УЧЕШЋЕ СВИМ КАПАЦИТЕТИМА КОЈИ СУ ОСПОСОБЉЕНИ ДА ИСПУНЕ ТЕХНИЧКЕ ЗАХТЕВЕ, УКЉУЧУЈУЋИ ОБЈЕКТЕ ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ОБЈЕКТЕ УПРАВЉИВЕ ПОТРОШЊЕ;

9) МОРА ДА ПРЕДВИДИ ОДГОВАРАЈУЋЕ САНКЦИЈЕ ПРЕМА ПРУЖАОЦИМА УГОВОРЕНИХ КАПАЦИТЕТА КОЈИ НИСУ РАСПОЛОЖИВИ У ТРЕНУЦИМА ОПТЕРЕЂЕЊА СИСТЕМА.

У СЛУЧАЈУ ДА СЕ ВЛАДА НА ПРЕДЛОГ МИНИСТАРСТВА ОПРЕДЕЛИ ЗА МЕХАНИЗАМ СТРАТЕШКИХ РЕЗЕРВИ, У ОКВИРУ ТОГ МЕХАНИЗМА ПРИМЕЊУЈУ СЕ СЛЕДЕЋА ПРАВИЛА:

1) КАПАЦИТЕТ КОЈИ ПРЕДСТАВЉА СТРАТЕШКУ РЕЗЕРВУ АКТИВИРА СЕ САМО У СЛУЧАЈУ АКО ЈЕ ВЕРОВАТНО ДА ЋЕ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ИСКОРИСТИТИ СВУ РАСПОЛОЖИВУ РЕЗЕРВУ ЗА БАЛАНСИРАЊЕ СИСТЕМА;

2) У СЛУЧАЈУ АКТИВИРАЊА СТРАТЕШКЕ РЕЗЕРВЕ УНУТАР ПЕРИОДА ОБРАЧУНА БАЛАНСНОГ ОДСТУПАЊА, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ВРШИ ФИНАНСИЈСКО ПОРАВЊАЊЕ ЗА НЕИЗБАЛАНСИРАНОСТ НА ТРЖИШТУ НА ОСНОВУ ВРЕДНОСТИ НЕИСПОРУЧЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ЧЛАНА 168Ћ ОВОГ ЗАКОНА, АЛИ АКО ЈЕ МАКСИМАЛНО ОГРАНИЧЕЊЕ ЦЕНЕ НА УНУТРАДНЕВНОМ ТРЖИШТУ ВЕЋЕ ОД ВРЕДНОСТИ НЕИСПОРУЧЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ОНДА ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ВРШИ ФИНАНСИЈСКО ПОРАВЊАЊЕ ЗА НЕИЗБАЛАНСИРАНОСТ НА ТРЖИШТУ ПО МАКСИМАЛНОЈ ЦЕНИ НА УНУТАРДНЕВНОМ ТРЖИШТУ;

3) ПРУЖАЛАЦ КАПАЦИТЕТА МОРА ДА УРЕДИ БАЛАНСНУ ОДГОВОРНОСТ ЗА ИСПОРУЧЕНУ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ ИЗ СТРАТЕШКИХ РЕЗЕРВИ;

4) ПРУЖАЛАЦ КАПАЦИТЕТА У СТРАТЕШКОЈ РЕЗЕРВИ НЕ МОЖЕ АКТИВИРАНУ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ ПРОДАТИ НА ВЕЛЕПРОДАЈНОМ ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ОДНОСНО БАЛАНСНОМ ТРЖИШТУ;

5) КАПАЦИТЕТИ КОЈИ СУ ОБУХВАЋЕНИ СТРАТЕШКОМ РЕЗЕРВОМ НЕ МОГУ СЕ АНГАЖОВАТИ НА ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ДОК СУ ДЕО СТРАТЕШКЕ РЕЗЕРВЕ.

КАПАЦИТЕТИ У СТРАТЕШКОЈ РЕЗЕРВИ МОГУ СЕ АКТИВИРАТИ И ПРЕ ПЛАНИРАНОГ АНГАЖОВАЊА АКО ЈЕ ТО НЕОПходНО КАКО БИ СЕ ПОШТОВАЛА ЊИХОВА ОГРАНИЧЕЊА ГРАДИЈЕНТА ИЗЛАЗНЕ СНАГЕ И ОПЕРАТИВНИ ЗАХТЕВИ КАПАЦИТЕТА, ПРИ ЧЕМУ СЕ ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ИСПОРУЧЕНА У ОКВИРУ ТАКВЕ АКТИВАЦИЈЕ НЕ РАЧУНА У ОДСТУПАЊЕ БАЛАНСНЕ ГРУПЕ КОЈОЈ ПРИПАДА КАПАЦИТЕТ У СТРАТЕШКОЈ РЕЗЕРВИ, НИТИ СЕ МЕЊАЈУ ЊИХОВА ОДСТУПАЊА.

АКО СЕ ВЛАДА, НА ПРЕДЛОГ МИНИСТАРСТВА, ОПРЕДЕЛИЛА ЗА ПРИМЕНУ ДРУГИХ МЕХАНИЗАМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА ТИ МЕХАНИЗМИ МОРАЈУ ОБЕЗБЕДИТИ ДА СЕ:

1) УГОВОРЕНА ЦЕНА ЗА ДОСТУПНОСТ КАПАЦИТЕТА СМАЊУЈЕ КА НУЛИ КАДА СЕ ОЧЕКУЈЕ ДА ЋЕ НИВО НАБАВЉЕНОГ КАПАЦИТЕТА БИТИ ДОВОЉАН ЗА ИСПУЊЕЊЕ ПОТРЕБНОГ КАПАЦИТЕТА СИСТЕМУ;

2) ПЛАЋА НАКНАДА ПРУЖАОЦИМА КАПАЦИТЕТА САМО ЗА ДОСТУПНОСТ КАПАЦИТЕТА НА НАЧИН ДА ТА НАКНАДА НЕ УТИЧЕ НА ЊИХОВУ ОДЛУКУ ДА ЛИ ЋЕ ПРОИЗВОДИТИ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ ИЛИ НЕ У ТОКУ УГОВОРЕНОГ ПЕРИОДА;

3) УГОВОРЕНЕ ОБАВЕЗЕ У ПОГЛЕДУ КАПАЦИТЕТА МОГУ БИТИ ПРЕНОСИВЕ НА ПРИХВАТЉИВЕ ПРУЖАОЦЕ КАПАЦИТЕТА.

АГЕНЦИЈА ПРЕДЛАЖЕ МИНИСТАРСТВУ ПАРАМЕТРЕ ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ КОЛИЧИНЕ КАПАЦИТЕТА КОЈИ СЕ НАБАВЉА ЗА МЕХАНИЗАМ ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА.

У ПОГЛЕДУ ЕМИСИЈА УГЉЕН-ДИОКСИДА:

1) АКО ЈЕ КАПАЦИТЕТ ЗА ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗАПОЧЕО ПРОИЗВОДЊУ НА ДАН СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА ИЛИ НАКОН ЊЕГА И ЕМИТИЈЕ ВИШЕ ОД 550 G CO₂ ПОРЕКЛОМ ИЗ ФОСИЛНИХ ГОРИВА ПО KWh

ПРОИЗВЕДЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, НЕ МОЖЕ БИТИ АНГАЖОВАН У ОКВИРУ МЕХАНИЗМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА,

2) ОД 1. ЈУЛА 2025.ГОДИНЕ, КАПАЦИТЕТ ЗА ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КОЈИ ЈЕ ЗАПОЧЕО ПРОИЗВОДЊУ ПРЕ СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА ЕМИТУЈЕ ВИШЕ ОД 550 G CO₂ ПОРЕКЛОМ ИЗ ФОСИЛНИХ ГОРИВА ПО КWh ПРОИЗВЕДЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ВИШЕ ОД 350 KG CO₂ ПОРЕКЛОМ ИЗ ФОСИЛНИХ ГОРИВА У ПРОСЕКУ ГОДИШЊЕ ПО ИНСТАЛИРАНОМ kW, НЕ МОЖЕ БИТИ АНГАЖОВАН У ОКВИРУ МЕХАНИЗМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА.

ЕМИСИЈЕ CO₂ ИЗ ПРОИЗВОДНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗ СТАВА 5. ОВОГ ЧЛАНА ИЗРАЧУНАВАЈУ СЕ ПРЕМА СТАНДАРДИМА МЕЂУНАРОДНЕ ОРГАНИЗАЦИЈЕ ЗА СТАНДАРДИЗАЦИЈУ, А У СКЛАДУ СА МИШЉЕЊЕМ АЦЕР-А.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ОДГОВОРАН ЗА НАБАВКУ КАПАЦИТЕТА У ОКВИРУ МЕХАНИЗАМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА.

ВЛАДА БЛИЖЕ УРЕЂУЈЕ ТИП МЕХАНИЗАМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊА КАПАЦИТЕТА, ТЕХНИЧКЕ И ДРУГЕ УСЛОВЕ ЗА УЧЕСТВОВАЊЕ У МЕХАНИЗМИМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА, ПОСТУПАК НАБАВКЕ И УГОВОРАЊА КАПАЦИТЕТА, БИТНЕ ЕЛЕМЕНТЕ, ФОРМУ, ИЗМЕНУ, ВАЖЕЊЕ И ПРЕСТАНАК УГОВОРА О НАБАВЦИ КАПАЦИТЕТА, НАЧИН ОДРЕЂИВАЊА КОЛИЧИНЕ КАПАЦИТЕТА КОЈИ СЕ НАБАВЉА, ВАЖЕЊЕ МЕХАНИЗМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊА КАПАЦИТЕТА, ПЛАЋАЊА У ОКВИРУ МЕХАНИЗМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊА КАПАЦИТЕТА И ДРУГА ПИТАЊА У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ.

ПРЕКОГРАНИЧНО УЧЕШЋЕ У МЕХАНИЗМИМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА

ЧЛАН 112В

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА МОЖЕ ДА ОМОГУЋИ, НА ТРАНСПАРЕНТАН, НЕДИСКРИМИНАТОРНИ НАЧИН И У СКЛАДУ СА ТРЖИШНИМ ПРИНЦИПИМА, УЧЕШЋЕ КАПАЦИТЕТА КОЈИ СЕ НАЛАЗЕ У ДРЖАВАМА ЧЛАНИЦАМА ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ И ПРИДРУЖЕНИМ СТРАНАМА ИЗ УГОВОРА О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ, ПОД УСЛОВОМ ДА МЕХАНИЗМИ ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА НИСУ У ФОРМИ СТРАТЕШКЕ РЕЗЕРВЕ.

У СЛУЧАЈУ ДА СУ УСПОСТАВЉЕНЕ СТРАТЕШКЕ РЕЗЕРВЕ, СТРАНИ КАПАЦИТЕТИ МОГУ УЧЕСТВОВАТИ САМО АКО ЈЕ ТЕХНИЧКИ ИЗВОДЉИВО.

УЧЕШЋЕ КАПАЦИТЕТА КОЈИ СЕ НАЛАЗЕ У ДРЖАВАМА ЧЛАНИЦАМА ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ И У ПРИДРУЖЕНИМ СТРАНАМА ИЗ УГОВОРА О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У МЕХАНИЗМИМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊА КАПАЦИТЕТА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, МОГУЋЕ ЈЕ ОБЕЗБЕДИТИ ПОД СЛЕДЕЋИМ УСЛОВИМА:

1) СТРАНИ КАПАЦИТЕТИ МОРАЈУ ДА ИСПУЊАВАЈУ ИСТЕ ТЕХНИЧКЕ УСЛОВЕ КАО И ДОМАЋИ КАПАЦИТЕТИ ЗА УЧЕШЋЕ У МЕХАНИЗМИМА;

2) СТРАНИ КАПАЦИТЕТ НАЛАЗИ СЕ У ДРЖАВИ СА КОЈОМ ЈЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ СИСТЕМ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ ПОВЕЗАН ПРЕКО ИНТЕРКОНЕКТОРА;

3) УГОВОРАЊЕМ ПРЕКОГРАНИЧНОГ УЧЕШЋА У МЕХАНИЗМИМА НЕ СМЕ ДА СЕ МЕЂА ИЛИ НА ДРУГИ НАЧИН УТИЧЕ НА ПЛАНОВЕ РАЗМЕНЕ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА И ФИЗИЧКЕ ПРОТОКЕ СА СУСЕДИМА.

ПРУЖАЛАЦ ДОМАЋЕГ КАПАЦИТЕТА МОЖЕ ДА УЧЕСТВУЈЕ У МЕХАНИЗМИМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА У ДРЖАВАМА ЧЛАНИЦАМА ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ И ПРИДРУЖЕНИМ СТРАНАМА ИЗ УГОВОРА О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ, ПОД УСЛОВОМ РЕЦИПРОЦИТЕТА.

У СЛУЧАЈУ ИЗ СТАВА 4. ОВОГ ЧЛАНА, АКО ЈЕ КАПАЦИТЕТ АНГАЖОВАН КРОЗ ВИШЕ МЕХАНИЗАМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА ЗА ИСТИ ПЕРИОД

ИСПОРУКЕ, ЊЕГОВО АНГАЖОВАЊЕ ЗАВИСИ ОД ДОСТУПНОСТИ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА И АКО ПОСТОЈИ ВЕРОВАТНОЋА ПОДУДАРАЊА ОПТЕРЕЂЕЊА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ СИСТЕМА РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ И ДРУГОГ СИСТЕМА У КОЈЕМ СЕ МЕХАНИЗАМ ПРИМЕЊУЈЕ, А У СКЛАДУ СА МЕТОДОЛОГИЈОМ ЕНТСО-Е.

ПРУЖАЛАЦ КАПАЦИТЕТА ЈЕ ДУЖАН ДА ИСПЛАТИ НАКНАДУ ОПЕРАТОРУ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЗА НЕДОСТУПНОСТ КАПАЦИТЕТА, УКОЛИКО НЕ ИСПУНИ ОБАВЕЗУ ДА КАПАЦИТЕТ УЧИНИ ДОСТУПНИМ У ВРЕМЕ ИСПОРУКЕ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА РАСПОДЕЉУЈЕ НА ТРАНСПАРЕНТАН, НЕДИСКРИМИНАТОРАН И ТРЖИШНИ НАЧИН ПРЕКОГРАНИЧНИ КАПАЦИТЕТ У МЕХАНИЗМИМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА У СКЛАДУ СА ГОДИШЊИМ ПРЕПОРУКАМА РЕГИОНАЛНОГ КООРДИНАЦИОНОГ ЦЕНТРА ЧИЈИ ЈЕ ЧЛАН, О МАКСИМАЛНОЈ ВРЕДНОСТИ КАПАЦИТЕТА КОЈИ МОЖЕ ПРЕКОГРАНИЧНО ДА УЧЕСТВУЈЕ У МЕХАНИЗМИМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА.

ПРАВА НА ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТ ИЗ СТАВА 7. ОВОГ ЧЛАНА СУ ПРЕНОСИВА ИЗМЕЂУ ПРУЖАОЦА КАПАЦИТЕТА КОЈИ СУ ДУЖНИ ДА О ПРЕНОСУ ПРАВА ОБАВЕСТИ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЗА ПОТРЕБЕ РЕГИСТРА ИЗ СТАВА 11. ОВОГ ЧЛАНА.

ПРИХОДИ ОД РАСПОДЕЛЕ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗ СТАВА 7. ОВОГ ЧЛАНА РАСПОДЕЉУЈУ СЕ У СКЛАДУ СА МЕТОДОЛОГИЈОМ ЕНТСО-Е ИЛИ У СКЛАДУ СА ЗАЈЕДНИЧКОМ МЕТОДОЛОГИЈОМ КОЈУ СУ ОДОБРИЛИ АГЕНЦИЈА И РЕГУЛАТОРНО ТЕЛО ИЗ ДРЖАВЕ С КОЈОМ СЕ РЕАЛИЗУЈЕ ПРЕКОГРАНИЧНИ КАПАЦИТЕТ.

ПРУЖАЛАЦ КАПАЦИТЕТА КОЈИ ПРЕКОГРАНИЧНО УЧЕСТВУЈЕ У МЕХАНИЗМУ ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА ЈЕ ДУЖАН ДА О ТОМЕ ОБАВЕСТИ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА БЕЗ ОДЛАГАЊА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН, ДА НА ЗАХТЕВ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ИЗ ДРЖАВЕ ЧЛАНИЦЕ ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ, ОДНОСНО ПРИДРУЖЕНЕ СТРАНЕ ИЗ УГОВОРА О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ПРУЖИ ИНФОРМАЦИЈУ ДА ЛИ ДОМАЋИ КАПАЦИТЕТ ИМА ТЕХНИЧКЕ КАРАКТЕРИСТИКЕ КОЈЕ СЕ ЗАХТЕВАЈУ ЗА УЧЕШЋЕ У ПРЕКОГРАНИЧНОМ МЕХАНИЗМУ ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА, ДА О ТАКВИМ КАПАЦИТЕТИМА ВОДИ РЕГИСТАР, КАО И ДА ИЗВРШИ СВЕ НЕОПХОДНЕ ПРОВЕРЕ КОЈЕ СУ ПОТРЕБНЕ ЗА ЊЕГОВО ПРЕКОГРАНИЧНО УЧЕШЋЕ.

РЕГИСТАР ИЗ СТАВА 11. ОВОГ ЧЛАНА ЈЕ ДОСТУПАН ЗА ПРУЖАОЦА КАПАЦИТЕТА.

АГЕНЦИЈА ВЕРИФИКУЈЕ ДА ЛИ СУ КАПАЦИТЕТИ ПРОРАЧУНАТИ У СКЛАДУ СА МЕТОДОЛОГИЈОМ ЕНТСО-Е КОЈУ ЈЕ ОДОБРИО АЦЕР.

АГЕНЦИЈА У САРАДЊИ СА ДРУГИМ РЕГУЛАТОРНИМ ТЕЛИМА ОБЕЗБЕЂУЈЕ ДА ПРЕКОГРАНИЧНО УЧЕШЋЕ У МЕХАНИЗМИМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА БУДЕ ОРГАНИЗОВАНО НА ЕФИКАСАН И НЕДИСКРИМИНАТОРАН НАЧИН, КАО И ДА ОБЕЗБЕДИ АДЕКВАТАН АДМИНИСТРАТИВАН ОКВИР ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ПЛАЋАЊА ЗБОГ НЕДОСТУПНОСТИ ПРЕКОГРАНИЧНОГ КАПАЦИТЕТА.

ЧЛАН 114А

„ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА МОЖЕ ДА СПРОВЕДЕ ПОСТУПАК БЕЗБЕДНОСНЕ ПРОВЕРЕ ЗА ЛИЦА КОЈИМА СЕ ОДОБРАВА ПРИСТУП У ОБЈЕКТЕ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, ЗА ПРИЈЕМ У РАДНИ ОДНОС КОД ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, КАО И ЗА ЛИЦА КОЈИМА ТРЕБА ДА СЕ ОМОГУЋИ ПРИСТУП БЕЗБЕДНОСНО ОСЕТЉИВИМ ИНФОРМАЦИЈАМА ОД

ЗНАЧАЈА ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ СИСТЕМ КОЈИМА РАСПОЛАЖЕ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА.

БЕЗБЕДНОСНЕ ПРОВЕРЕ ВРШЕ СЕ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ПОЛИЦИЈА.

Правила о раду преносног система електричне енергије

Члан 116.

Правилима о раду преносног система електричне енергије уређују се:

1) планирање развоја преносног система, укључујући садржај плана, начин планирања и садржај плана инвестиција;

2) услови за сигуран и поуздан рад преносног система;

3) - брисана -

4) обавезе корисника преносног система неопходне за сигуран и поуздан рад система;

5) обавезе корисника и оператора преносног система у функционалном испитивању и пуштању у погон дела дистрибутивног система напона 110 kV којим управља оператор преносног система, као и у елементима електроенергетског система објеката произвођача и купаца који утичу на сигуран и поуздан рад преносног система, као и у испитивању рада заштитних и управљачких уређаја након значајних погонских догађаја или поремећаја у раду преносног система;

5А) ОБАВЕЗЕ КОРИСНИКА И ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА У ФУНКЦИОНАЛНОМ ИСПИТИВАЊУ ЗА ПОТРЕБЕ ПРУЖАЊА ПОМОЋНИХ УСЛУГА;

6) садржина уговора о експлоатацији објекта закљученог са купцем, произвођачем, оператором дистрибутивног система и оператором затвореног дистрибутивног система;

7) коришћење и одржавање објеката;

8) параметри и начин контроле квалитета електричне енергије;

9) планирање рада преносног система;

10) процедуру за пријаву и потврду програма рада балансно одговорних страна;

11) врсте и обим помоћних и системских услуга;

12) оперативни поступци и управљање преносним системом у нормалним условима и у случају поремећаја;

12А) КРИТЕРИЈУМИ И НАЧИН ПРИМЕНЕ ОПЕРАТИВНИХ ОГРАНИЧЕЊА;

13) ~~приступ преносном систему, инструмент обезбеђења плаћања и критеријуми за утврђивање износа и периода за који се тражи~~ ПРИСТУП ПРЕНОСНОМ СИСТЕМУ, ИНСТРУМЕНТ ОБЕЗБЕЂЕЊА ПЛАЋАЊА И КРИТЕРИЈУМИ ЗА УТВРЂИВАЊЕ ИЗНОСА И ПЕРИОДА ЗА КОЈИ СЕ ТРАЖИ ОСИМ У СЛУЧАЈУ КАДА ЈЕ ВЛАСНИК ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И ЕНЕРГЕТСКОГ СУБЈЕКТА ИСТО ЛИЦЕ;

14) процедура за мерење са дефинисаном потребном мерном опремом, критеријумима за избор класе тачности мерног уређаја и карактеристика пратећих уређаја и опреме, процедуре за испитивање и контрола мерне опреме, пуштање мерне опреме у рад, мерни подаци, коришћење мерних података, у зависности од положаја мерног места у систему и врсте корисника система;

14а) учестаност и начин контроле исправности мерног места, мерних и других уређаја у функцији мерења, садржај записника о контроли, начин утврђивања неовлашћене потрошње;

14б) мере које се предузимају у случају поремећаја рада електроенергетског система, као и због радова на одржавању и проширењу електроенергетског система;

15) обуку особља оператора и корисника преносног система на пољу оперативних поступака, у циљу сигурног и поузданог рада преносног система;

16) друга питања неопходна за рад преносног система.

Правила из става 1. овог члана доноси Оператор преносног система електричне енергије уз сагласност Агенције.

Правила из става 1. овог члана се објављују на интернет страници оператора преносног система и Агенције.

Агенција објављује одлуку о давању сагласности правила из става 1. овог члана у "Службеном гласнику Републике Србије".

Прикључење на преносни систем

Члан 117.

~~Оператор преносног система дужан је да успостави и објави транспарентну, ефикасну и недискриминаторну процедуру за прикључење објеката на преносни систем и део дистрибутивног система којим управља оператор преносног система (у даљем тексту: Процедура).~~

~~Процедуром се нарочито уређују:~~

~~1) редослед активности оператора преносног система, оператора дистрибутивног система и подносиоца захтева за прикључење и рокови у поступку прикључења објекта;~~

~~2) односи оператора система и подносиоца захтева за прикључење у поступку остваривања права на прикључење и изградње неопходне инфраструктуре за прикључење;~~

~~3) услови и начин закључивања уговора у поступку прикључења;~~

~~4) поступци у случају подношења захтева за повећање, односно смањење одобрене снаге, односно промена у објекту корисника преносног система које утичу на техничке захтеве уређене правилима за прикључење објеката на преносни систем, као и у случају поновног прикључења услед искључења;~~

~~5) друге активности од значаја за прикључење.~~

~~Оператор преносног система израђује правила за прикључење објеката на преносни систем која садрже нарочито:~~

~~1) техничке захтеве за прикључење на преносни систем и део дистрибутивног система којим управља оператор преносног система;~~

~~2) типске начине прикључења;~~

~~3) положај мерног места са потребном мерном опремом;~~

~~4) критеријуме за избор класе тачности мерног уређаја и карактеристика пратећих уређаја и опреме, у зависности од положаја мерног места у систему и врсте корисника система;~~

~~5) начин комуникације мерних уређаја са централизованим системом за мерење електричне енергије;~~

~~6) услове, садржину и начин издавања сагласности за стављање под напон, привремено прикључење и трајно прикључење, као и начин доказивања испуњености ових услова.~~

~~На процедуру из става 1. овог члана и правила из става 3. овог члана Агенција даје сагласност.~~

~~Процедура из става 1. овог члана и правила из става 3. овог члана се објављују на интернет страници оператора преносног система и Агенције.~~

~~Оператор преносног система не може одбити прикључење објеката по основу могућих будућих ограничења, у постојећим преносним капацитетима, као што су загушења у удаљеним деловима преносне мреже.~~

~~Оператор преносног система дужан је да достави подносиоцу захтева за прикључење потребне информације о могућим будућим ограничењима у постојећим преносним капацитетима.~~

~~Оператор преносног система не може одбити прикључење објеката по основу додатних трошкова због изградње недостајуће инфраструктуре, односно повећања капацитета елемената преносне мреже у блиском окружењу тачке прикључења.~~

~~Одредбама ст. 6. и 8. овог члана, не доводи се у питање могућност оператора преносног система да подносиоцу захтева за прикључење пружи могућност ограничене одобрене снаге или да му понуди прикључење које подлеже оперативним ограничењима под условом да је такво ограничење одобрено од стране Агенције.~~

~~У случају да подносилац захтева за прикључење одабере прикључење које подлеже оперативним ограничењима, оператор преносног система не подлеже обавези плаћања финансијске надокнаде за спроведена ограничења.~~

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ДУЖАН ЈЕ ДА УСПОСТАВИ И ОБЈАВИ ТРАНСПАРЕНТНУ, ЕФИКАСНУ И НЕДИСКРИМИНАТОРНУ ПРОЦЕДУРУ ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ОБЈЕКТА НА ПРЕНОСНИ СИСТЕМ И ДЕО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА КОЈИМ УПРАВЉА ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА (У ДАЉЕМ ТЕКСТУ: ПРОЦЕДУРА).

ПРОЦЕДУРОМ СЕ НАРОЧИТО УРЕЂУЈУ:

1) РЕДОСЛЕД АКТИВНОСТИ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА И ПОДНОСИОЦА ЗАХТЕВА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ И РОКОВИ У ПОСТУПКУ ПРИКЉУЧЕЊА ОБЈЕКТА;

2) ОДНОСИ ОПЕРАТОРА СИСТЕМА И ПОДНОСИОЦА ЗАХТЕВА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ У ПОСТУПКУ ОСТВАРИВАЊА ПРАВА НА ПРИКЉУЧЕЊЕ И ИЗГРАДЊУ НЕОПХОДНЕ ИНФРАСТРУКТУРЕ ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ;

3) УСЛОВИ И НАЧИН ЗАКЉУЧИВАЊА УГОВОРА У ПОСТУПКУ ПРИКЉУЧЕЊА;

4) ПОСТУПЦИ У СЛУЧАЈУ ПОДНОШЕЊА ЗАХТЕВА ЗА ПОВЕЋАЊЕ, ОДНОСНО СМАЊЕЊЕ ОДОБРЕНЕ СНАГЕ, ОДНОСНО ПРОМЕНА У ОБЈЕКТУ КОРИСНИКА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА КОЈЕ УТИЧУ НА ТЕХНИЧКЕ ЗАХТЕВЕ УРЕЂЕНЕ ПРАВИЛИМА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ОБЈЕКТА НА ПРЕНОСНИ СИСТЕМ, КАО И У СЛУЧАЈУ ПОНОВНОГ ПРИКЉУЧЕЊА УСЛЕД ИСКЉУЧЕЊА;

5) ПОСТУПЦИ У СЛУЧАЈУ ПОДНОШЕЊА ЗАХТЕВА ЗА ИЗМЕНУ ТЕХНИЧКИХ УСЛОВА ПРИКЉУЧЕЊА БЕЗ ПРОМЕНЕ ОДОБРЕНЕ СНАГЕ, У СЛУЧАЈУ ПРОМЕНА У ОБЈЕКТУ КОРИСНИКА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА КОЈЕ УТИЧУ НА ТЕХНИЧКЕ ЗАХТЕВЕ ДЕФИНИСАНЕ ТЕХНИЧКИМ УСЛОВИМА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ НА ПРЕНОСНИ СИСТЕМ;

6) ДРУГЕ АКТИВНОСТИ ОД ЗНАЧАЈА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ИЗРАЂУЈЕ ПРАВИЛА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ОБЈЕКТА НА ПРЕНОСНИ СИСТЕМ КОЈА САДРЖЕ НАРОЧИТО:

1) УСЛОВЕ И НАЧИН ИЗРАДЕ СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА И СИМУЛАЦИОНЕ ПРОВЕРЕ;

2) ТЕХНИЧКЕ ЗАХТЕВЕ ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ НА ПРЕНОСНИ СИСТЕМ И ДЕО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА КОЈИМ УПРАВЉА ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА;

3) МЕРЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

4) УСЛОВЕ, САДРЖИНУ И НАЧИН ИЗДАВАЊА САГЛАСНОСТИ ЗА СТАВЉАЊЕ ПОД НАПОН, ПРИВРЕМЕНО ПРИКЉУЧЕЊЕ И ТРАЈНО ПРИКЉУЧЕЊЕ, КАО И НАЧИН ДОКАЗИВАЊА ИСПУЊЕНОСТИ ОВИХ УСЛОВА;

5) ТИПСКИ НАЧИН ПРИКЉУЧЕЊА;

6) ДРУГА ПИТАЊА ОД ЗНАЧАЈА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ОБЈЕКТА.

НА ПРОЦЕДУРУ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА И ПРАВИЛА ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА АГЕНЦИЈА ДАЈЕ САГЛАСНОСТ.

ПРОЦЕДУРА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА И ПРАВИЛА ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА СЕ ОБЈАВЉУЈУ НА ИНТЕРНЕТ СТРАНИЦИ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И АГЕНЦИЈЕ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НЕ МОЖЕ ОДБИТИ ПРИКЉУЧЕЊЕ ОБЈЕКТА ПО ОСНОВУ МОГУЋИХ БУДУЋИХ ОГРАНИЧЕЊА РАСПОЛОЖИВИХ КАПАЦИТЕТА МРЕЖЕ, КАО ШТО СУ ЗАГУШЕЊА У УДАЉЕНИМ ДЕЛОВИМА ПРЕНОСНЕ МРЕЖЕ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ДУЖАН ЈЕ ДА ДОСТАВИ ПОДНОСИОЦУ ЗАХТЕВА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ИНФОРМАЦИЈЕ О МОГУЋИМ БУДУЋИМ ОГРАНИЧЕЊИМА.

ОДРЕДБАМА СТ. 6. И 7. ОВОГ ЧЛАНА, НЕ ДОВОДИ СЕ У ПИТАЊЕ МОГУЋНОСТ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ДА ПОДНОСИОЦУ ЗАХТЕВА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ПОНУДИ НАЧИН ПРИКЉУЧЕЊА КОЛИ ПОДРАЗУМЕВА ПРИКЉУЧЕЊЕ СА ОГРАНИЧЕНОМ ОДОБРЕНОМ СНАГОМ, ПРИКЉУЧЕЊЕ КОЈЕ ЈЕ УСЛОВЉЕНО ИЗГРАДЊОМ НЕДОСТАЈУЋЕ ИНФРАСТРУКТУРЕ ИЛИ ПРИКЉУЧЕЊЕ КОЈЕ ПОДЛЕЖЕ ОПЕРАТИВНИМ ОГРАНИЧЕЊИМА, ПОД УСЛОВОМ ДА ЈЕ ОПЕРАТИВНО ОГРАНИЧЕЊЕ ОДОБРЕНО ОД СТРАНЕ АГЕНЦИЈЕ. ПОНУЂЕНИ НАЧИН ПРИКЉУЧЕЊА МОЖЕ САДРЖАТИ ИСТОВРЕМЕНО УСЛОВ ИЗГРАДЊЕ НЕДОСТАЈУЋЕ ИНФРАСТРУКТУРЕ, ПРИМЕНУ ОПЕРАТИВНИХ ОГРАНИЧЕЊА И ОГРАНИЧЕЊЕ ОДОБрене СНАГЕ.

У СЛУЧАЈУ ДА ПОДНОСИЛАЦ ЗАХТЕВА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ОДАБЕРЕ ПРИКЉУЧЕЊЕ КОЈЕ ПОДЛЕЖЕ ОПЕРАТИВНИМ ОГРАНИЧЕЊИМА, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НЕ ПОДЛЕЖЕ ОБАВЕЗИ ПЛАЋАЊА ФИНАНСИЈСКЕ НАДОКНАДЕ ЗА СПРОВЕДЕНА ОПЕРАТИВНА ОГРАНИЧЕЊА.

Члан 118.

~~Оператор преносног система је инвеститор изградње прикључка и недостајуће инфраструктуре и, по правилу, гради прикључак на преносни систем о трошку подносиоца захтева за прикључење. Изузетно, у случају прикључења објекта оператора дистрибутивног система, трошкове изградње прикључка, који се састоје од водова 110 kV и уградње бројила, као и недостајуће инфраструктуре преносног система, сноси оператор преносног система.~~

~~На захтев подносиоца захтева за прикључење, оператор преносног система је дужан да изда овлашћење подносиоцу захтева за прикључење, изузев у случају прикључења објекта оператора дистрибутивног система да у име оператора система сам изгради прикључак, односно недостајућу инфраструктуру о свом трошку.~~

~~У случају да подносилац захтева за прикључење изгради недостајућу инфраструктуру, не примењују се ограничења из члана 117. став 9. овог закона.~~

~~У случају из става 2. овог члана, за прикључак и недостајућу инфраструктуру подносилац захтева за прикључење прибавља документацију на име оператора преносног система, у складу са законом којим се уређује изградња објеката.~~

~~У случају из става 2. овог члана, подносиоцу захтева за прикључење ће се обрачунати трошкови прикључења на систем у складу са Методологијом за одређивање трошкова прикључења на систем за пренос и дистрибуцију.~~

~~Права и обавезе оператора преносног система и подносиоца захтева за прикључење уређују се уговорима и то:~~

- ~~1) о изради студије прикључења објекта;~~
- ~~2) о прикључењу објекта.~~

~~У оквиру поступка неходовања локацијских услова за објекат у складу са прописима којим се уређује изградња објеката, оператор преносног система ће доставити услове за пројектовање и прикључење и на основу важеће студије прикључења објекта.~~

~~Ако изградња преносне електроенергетске мреже из члана 97. став 2. и прикључка из става 1. овог члана није предвиђена важећим планским документом или плански документ не постоји, за потребе добијања локацијских услова за те објекте може се израдити урбанистички пројекат, без измене или доношења планског документа, осим за објекте у заштићеном подручју.~~

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ИНВЕСТИТОР ИЗГРАДЊЕ ПРИКЉУЧКА, ЗАЈЕДНИЧКОГ ПРИКЉУЧКА И НЕДОСТАЈУЋЕ ИНФРАСТРУКТУРЕ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ГРАДИ ПРИКЉУЧАК И ЗАЈЕДНИЧКИ ПРИКЉУЧАК НА ПРЕНОСНИ СИСТЕМ О ТРОШКУ ПОДНОСИОЦА ЗАХТЕВА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ. ИЗУЗЕТНО, У СЛУЧАЈУ ПРИКЉУЧЕЊА ОБЈЕКТА ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА, ТРОШКОВЕ ИЗГРАДЊЕ ПРИКЉУЧКА, КОЛИ СЕ САСТОЈЕ ОД ВОДОВА 110 KV И УГРАДЊЕ ОРМАНА ОБРАЧУНСКОГ МЕРЕЊА И ОСТАЛЕ ОПРЕМЕ У ФУНКЦИЈИ ОБРАЧУНСКОГ МЕРЕЊА, КАО И НЕДОСТАЈУЋЕ ИНФРАСТРУКТУРЕ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, СНОСИ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, ОСИМ КАДА ЈЕ ОБЈЕКАТ ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА КОЛИ СЕ ПРИКЉУЧУЈЕ НА ПРЕНОСНИ СИСТЕМ ДЕФИНИСАН КАО НЕДОСТАЈУЋА ИНФРАСТРУКТУРА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ПРОИЗВОДНОГ ОБЈЕКТА КОЛИ СЕ ПРИКЉУЧУЈЕ НА ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМ, У КОМ СЛУЧАЈУ СВЕ ТРОШКОВЕ ПРИКЉУЧЕЊА ОБЈЕКТА ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА НА ПРЕНОСНИ СИСТЕМ СНОСИ ПОДНОСИЛАЦ ЗАХТЕВА ЧИЈИ ПРОИЗВОДНИ ОБЈЕКАТ СЕ ПРИКЉУЧУЈЕ НА ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМ.

АКО РЕАЛИЗАЦИЈА ИЗГРАДЊЕ ПРИКЉУЧКА, ОДНОСНО ЗАЈЕДНИЧКОГ ПРИКЉУЧКА ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА КАО И ПРОЈЕКТА ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ИЗ ПЛАНА РАЗВОЈА КОЛИ СУ БИТНИ ЗА РЕАЛИЗАЦИЈУ ПРИКЉУЧЕЊА ТРАЈЕ ДУЖЕ ОД РОКА ВАЖЕЊА ОДОБРЕЊА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ПРОДУЖАВА РОК ВАЖЕЊА ОДОБРЕЊА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ДО ИСТЕКА ЈЕДНЕ ГОДИНЕ ОД ТРЕНУТКА ЗАВРШЕТКА ИЗГРАДЊЕ ПРИКЉУЧКА ИЛИ ЗАЈЕДНИЧКОГ ПРИКЉУЧКА ИЛИ ЗАВРШЕТКА ПРОЈЕКТА ИЗ ПЛАНА РАЗВОЈА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ОМОГУЋИ ПОДНОСИОЦУ ЗАХТЕВА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ, ИЗУЗЕВ У СЛУЧАЈУ ПРИКЉУЧЕЊА ОБЈЕКТА ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА, ДА У ИМЕ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЛИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ИЗГРАДЊА ОБЈЕКАТА САМ ИЗГРАДИ ПРИКЉУЧАК, ОДНОСНО ЗАЈЕДНИЧКИ ПРИКЉУЧАК О СВОМ ТРОШКУ.

УКОЛИКО СЕ ПОДНОСИЛАЦ ЗАХТЕВА ОПРЕДЕЛИ ЗА НАЧИН ПРИКЉУЧЕЊА ДЕФИНИСАН У СТУДИЈИ ПРИКЉУЧЕЊА КОЛИ ПОДРАЗУМЕВА ИЗГРАДЊУ НЕДОСТАЈУЋЕ ИНФРАСТРУКТУРЕ, ПОДНОСИЛАЦ ЗАХТЕВА САМ ИЗГРАЂУЈЕ НЕДОСТАЈУЋУ ИНФРАСТРУКТУРУ О СВОМ ТРОШКУ.

У СЛУЧАЈУ ИЗ СТАВА 4. ОВОГ ЧЛАНА, ПОДНОСИЛАЦ ЗАХТЕВА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ПРИБАВЉА ДОКУМЕНТАЦИЈУ НА ИМЕ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, А ТРОШКОВИ ПРИКЉУЧЕЊА ОБРАЧУНАВАЈУ СЕ У СКЛАДУ СА МЕТОДОЛОГИЈОМ ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ТРОШКОВА ПРИКЉУЧЕЊА НА СИСТЕМ ЗА ПРЕНОС И ДИСТРИБУЦИЈУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

ПРАВА И ОБАВЕЗЕ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И ПОДНОСИОЦА ЗАХТЕВА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ УРЕЂУЈУ СЕ УГОВОРИМА И ТО:

- 1) О ИЗРАДИ СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА ОБЈЕКТА;
- 2) О ПРИКЉУЧЕЊУ ОБЈЕКТА;

3) О ИЗГРАДЊИ НЕДОСТАЈУЋЕ ИНФРАСТРУКТУРЕ УКОЛИКО ОДАБРАНИ НАЧИН ПРИКЉУЧЕЊА САДРЖИ ИЗГРАДЊУ НЕДОСТАЈУЋЕ ИНФРАСТРУКТУРЕ О ТРОШКУ ПОДНОСИОЦА ЗАХТЕВА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ОБРАЂУЈЕ ЗАХТЕВЕ ЗА ИЗРАДУ СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА У ВРЕМЕНСКОМ ИНТЕРВАЛУ БЛИЖЕ УРЕЂЕНИМ АКТОМ ИЗ ЧЛАНА 214. ОВОГ ЗАКОНА, ОСИМ ЗАХТЕВА СТРАТЕШКОГ ПАРТНЕРА У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ КОРИШЋЕЊЕ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ.

ПОДНОСИЛАЦ ЗАХТЕВА КОМЕ ЈЕ УРУЧЕНА СТУДИЈА ПРИКЉУЧЕЊА ДУЖАН ЈЕ ДА ДОСТАВИ БАНКАРСКУ ГАРАНЦИЈУ У КОРИСТ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА. ИЗНОС БАНКАРСКЕ ГАРАНЦИЈЕ, ОБАВЕЗЕ КОЈЕ СЕ ГАРАНТУЈУ БАНКАРСКОМ ГАРАНЦИЈОМ, РОК И ИЗУЗЕЋЕ ЗА ЊЕНО ДОСТАВЉАЊЕ, КАО И ДРУГА ПИТАЊА У ВЕЗИ СА БАНКАРСКОМ ГАРАНЦИЈОМ БЛИЖЕ СЕ УРЕЂУЈУ ПРОПИСОМ ИЗ ЧЛАНА 214. ОВОГ ЗАКОНА.

АКО ЈЕ НАКОН ИСТЕКА РОКА ЗА ДОСТАВЉАЊЕ БАНКАРСКЕ ГАРАНЦИЈЕ ДОШЛО ДО СМАЊЕЊА УКУПНЕ ЗАХТЕВАНЕ СНАГЕ ПО ПОДНЕТИМ ЗАХТЕВИМА ЗА КОЈА СЕ НАСТАВЉА ПОСТУПАК ПРИКЉУЧЕЊА У ОДНОСУ НА ЗАХТЕВАНУ СНАГУ ПО СВИМ ОБРАЂЕНИМ ЗАХТЕВИМА ПОДНЕТИМ У ИСТОМ ВРЕМЕНСКОМ ПЕРИОДУ, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ПО СЛУЖБЕНОЈ ДУЖНОСТИ ИЗВРШИ РЕВИЗИЈУ СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА И ПРЕИСПИТА ОПЕРАТИВНА ОГРАНИЧЕЊА ИЗ ЧЛАНА 117. СТАВ 8. ОВОГ ЗАКОНА, О ЧЕМУ ОБАВЕШТАВА АГЕНЦИЈУ.

У СЛУЧАЈУ ДА СЕ РЕВИЗИЈОМ СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА УТВРДИ ДА ПОСТОЈИ МОГУЋНОСТ ПРИКЉУЧЕЊА КОЈЕ ПОДЛЕЖЕ ОПЕРАТИВНИМ ОГРАНИЧЕЊИМА, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ПОДНОСИОЦУ ЗАХТЕВА ПОНУДИ ПРИКЉУЧЕЊЕ СА ОПЕРАТИВНИМ ОГРАНИЧЕЊИМА ПОД УСЛОВОМ ДА ЈЕ ТАКВО ОГРАНИЧЕЊЕ ОДОБРЕНО ОД СТРАНЕ АГЕНЦИЈЕ.

НА ЗАХТЕВ ИМАОЦА СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА ЗА ИЗМЕНУ СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА ЗБОГ ПРОМЕНА У ОБЈЕКТУ ПОДНОСИОЦА КОЈИ СУ ОД УТИЦАЈА НА ТЕХНИЧКЕ ЗАХТЕВЕ ИЗ ПРАВИЛА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ, БЕЗ ПРОМЕНЕ ОДОБРЕНЕ СНАГЕ, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА МОЖЕ ДА ИЗВРШИ РЕВИЗИЈУ СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА, УКОЛИКО ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА УТВРДИ ДА ПРЕДЛОЖЕНА ИЗМЕНА НЕ УТИЧЕ НА УСЛОВЕ ПРИКЉУЧЕЊА ДРУГИХ ИМАОЦА СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА. ИЗМЕНА СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА У СМИСЛУ ОВОГ ЧЛАНА НЕ ДОВОДИ ДО ПРОМЕНЕ ПРЕТХОДНО УТВРЂЕНИХ РОКОВА ВАЖЕЊА ДОКУМЕНАТА У ПРОЦЕСУ ПРИКЉУЧЕЊА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА МОЖЕ ПО ЗАХТЕВУ ПОДНОСИОЦА ЗАХТЕВА ДА ОМОГУЋИ ДА ПОСТОЈЕ ДВЕ ИЛИ ВИШЕ ОДОБРЕНИХ СНАГА ЗА ДВА ИЛИ ВИШЕ НЕЗАВИСНИХ МЕСТА ПРИМОПРЕДАЈЕ У ОКВИРУ ПРИКЉУЧКА, ПОД УСЛОВОМ ДА СУ ИНСТАЛАЦИЈЕ СВАКОГ ДЕЛА ОБЈЕКТА ФИЗИЧКИ И ЕЛЕКТРИЧНО РАЗДВОЈЕНЕ ОД ИНСТАЛАЦИЈА ДЕЛОВА ОБЈЕКТА КОЈЕ СУ ПОВЕЗАНЕ НА ДРУГА МЕСТА ПРИМОПРЕДАЈЕ. УКОЛИКО ПОДНОСИЛАЦ ЗАХТЕВА ИМА ВАЖЕЋУ СТУДИЈУ ПРИКЉУЧЕЊА, ДЕФИНИСАЊЕ ВИШЕ ОДОБРЕНИХ СНАГА ЈЕ МОГУЋЕ САМО ПОД УСЛОВОМ ДА ЗБИР ОДОБРЕНИХ СНАГА ПО СВИМ МЕСТИМА ПРИМОПРЕДАЈЕ НИЈЕ ВЕЋИ ОД УКУПНЕ ОДОБРЕНЕ СНАГЕ ОБЈЕКТА ПОДНОСИЦА ИЗ ВАЖЕЋЕ СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА.

УСЛОВИ И РОКОВИ СПРОВОЂЕЊА ИЗМЕНЕ СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА БЛИЖЕ СЕ ПРОПИСУЈУ АКТОМ ИЗ ЧЛАНА 214. ОВОГ ЗАКОНА.

Члан 119.

~~Прикључење објекта корисника преносног система на преносни систем врши се на основу одобрења за прикључење, у складу са овим законом.~~

ПРОВЕРА ИСПУЊЕНОСТИ УСЛОВА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ОБЈЕКТА КОРИСНИКА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НА ПРЕНОСНИ СИСТЕМ ВРШИ СЕ НА ОСНОВУ ОДОБРЕЊА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ, У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ.

~~Одобрење из става 1. овог члана издаје се и у случају захтева за променом одобрене снаге или промена у објекту корисника преносног система која су од утицаја на техничке захтеве уређене правилима за прикључење објеката на преносни систем, као и поновног прикључења услед искључења.~~

ОДОБРЕЊЕ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ИЗДАЈЕ СЕ И У СЛУЧАЈУ ЗАХТЕВА ЗА ПРОМЕНОМ ОДОБРЕНЕ СНАГЕ ИЛИ ПРОМЕНА У ОБЈЕКТУ КОРИСНИКА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА КОЈА СУ ОД УТИЦАЈА НА ТЕХНИЧКЕ ЗАХТЕВЕ УРЕЂЕНЕ ПРАВИЛИМА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ОБЈЕКТА НА ПРЕНОСНИ СИСТЕМ, ПОНОВНОГ ПРИКЉУЧЕЊА, КАО И ПО СЛУЖБЕНОЈ ДУЖНОСТИ У СЛУЧАЈУ СМАЊЕЊА, ОДНОСНО УКИДАЊА ОПЕРАТИВНИХ ОГРАНИЧЕЊА ДЕФИНИСаниХ ОДОБРЕЊЕМ ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ.

Под променом одобрене снаге корисника преносног система се подразумева повећање или смањење одобрене снаге.

У СЛУЧАЈУ ПРИКЉУЧЕЊА ОБЈЕКТА ПРЕКО ЗАЈЕДНИЧКОГ ПРИКЉУЧКА, ПОДНОСИОЦИ ЗАХТЕВА ПОСЕБНО ПОДНОСЕ ЗАХТЕВ ЗА ИЗДАВАЊЕ ОДОБРЕЊА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ЗА СВАКИ ОБЈЕКАТ.

Услови и начин издавања одобрења за прикључење на преносни систем, одобрена снага и услови за промену одобрене снаге ближе се уређује прописом о условима испоруке и снабдевања електричном енергијом.

Члан 121.

Одобрење за прикључење објекта на преносни систем садржи нарочито: место прикључења на систем, начин и техничке услове прикључења, трошкове прикључења, потребна испитивања усаглашености са правилима за прикључење објекта корисника преносног система, инсталисани капацитет, одобрену снагу у месту прикључења, место примопредаје енергије и начин мерења енергије и снаге, услове за издавање сагласности за стављање под напон, сагласности за привремено прикључење и сагласности за трајно прикључење, рок за прикључење објекта и уколико је предвиђено недостајућу инфраструктуру, односно оперативна ограничења из члана 117. овог закона и друге елементе у складу са прописима.

~~Технички и други услови прикључења на преносни систем одређују се у складу са овим законом, прописом из члана 214. овог закона, мрежним правилима за прикључење, процедуром из члана 117. овог закона, правилима за прикључење објеката на преносни систем, техничким и другим прописима.~~

ТЕХНИЧКИ И ДРУГИ УСЛОВИ ПРИКЉУЧЕЊА НА ПРЕНОСНИ СИСТЕМ ОДРЕЂУЈУ СЕ У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ, ПРОПИСОМ ИЗ ЧЛАНА 214. ОВОГ ЗАКОНА, ЗАКОНОМ КОЛИМ СЕ УРЕЂУЈЕ КОРИШЋЕЊЕ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ, МРЕЖНИМ ПРАВИЛИМА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ, ПРОЦЕДУРОМ ИЗ ЧЛАНА 117. СТАВ 2. ОВОГ ЗАКОНА, ПРАВИЛИМА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ОБЈЕКТА НА ПРЕНОСНИ СИСТЕМ ИЗ ЧЛАНА 117. СТАВ 3. ОВОГ ЗАКОНА ТЕХНИЧКИМ И ДРУГИМ ПРОПИСИМА.

Сарадња са регионалним координационим центрима

Члан 126а

Оператор преносног система и регионални координациони центри сарађују на следећим питањима од регионалне важности:

- 1) израда заједничког модела мреже;
- 2) израда анализа сигурности;
- 3) прорачун капацитета између зона трговања и управљања загушењима;
- 4) прогнозирање адекватности система и припрема активности за смањење ризика;
- 5) координација планирања искључења;
- 6) процена усклађености планова одбране и планова за поновно успостављање преносних система;
- 7) координација и оптимизација поновног успостављања система након распада;
- 8) израда погонских анализа и извештаја;
- 9) ~~регионално одређивање капацитета за резерву~~ РЕГИОНАЛНО ОДРЕЂИВАЊЕ РЕЗЕРВНОГ КАПАЦИТЕТА;
- 10) ~~олакшавање регионалне набавке резервног капацитета за балансирање~~ ОЛАКШАВАЊЕ РЕГИОНАЛНЕ НАБАВКЕ-БАЛАНСНОГ КАПАЦИТЕТА;
- 11) подршка операторима преносних система у оптимизацији међусобних потраживања;
- 12) утврђивање регионалних кризних ситуација;
- 13) прорачун вредности максималног улазног капацитета за потребе развоја капацитивних механизма;
- 14) утврђивање потребе за новим преносним капацитетима.

Питања из става 1. овог члана извршавају се на основу релевантне регулативе Европске уније и методологија Европске асоцијације оператора преносних система, у складу са законом којим је ратификован Уговор о оснивању Енергетске заједнице.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА УЧЕСТВУЈЕ У РАДУ РЕГИОНАЛНОГ КООРДИНАЦИОНОГ ЦЕНТРА КОЛИ ЈЕ НАДЛЕЖАН ЗА РЕГИОН ЗА РАД СИСТЕМА И ЗА РЕГИОН ЗА ПРОРАЧУН КАПАЦИТЕТА КОМЕ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ПРИПАДА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ДОСТАВЉА РЕГИОНАЛНОМ КООРДИНАЦИОНОМ ЦЕНТРУ СВЕ ИНФОРМАЦИЈЕ КОЈЕ СУ МУ НЕОПХОДНЕ ЗА ИЗВРШЕЊЕ ПОСЛОВА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА.

ЧЛАН 126Б

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА У САРАДЊИ СА ДРУГИМ ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА У РЕГИОНУ ЗА РАД СИСТЕМА ДЕФИНИШЕ ПОСТУПАК ЗА ДОНОШЕЊЕ И РЕВИЗИЈУ КООРДИНИСАНИХ АКТИВНОСТИ И ПРЕПОРУКА КОЈЕ СУ ПРЕДЛОЖИЛИ РЕГИОНАЛНИ КООРДИНАЦИОНИ ЦЕНТРИ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА СПРОВОДИ КООРДИНИСАНЕ АКТИВНОСТИ ОДНОСНО ПРЕПОРУКЕ КОЈЕ ПРЕДЛАЖУ РЕГИОНАЛНИ КООРДИНАЦИОНИ ЦЕНТРИ, ОСИМ АКО БИ СПРОВОЂЕЊЕ КООРДИНИСАНИХ АКТИВНОСТИ ДОВЕЛО ДО НАРУШАВАЊА КРИТЕРИЈУМА СИГУРНОСТИ И ДРУГИХ НЕПРИХВАТЉИВИХ ПОСЛЕДИЦА ПО ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА.

АКО ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ОДЛУЧИ ДА НЕ СПРОВЕДЕ КООРДИНИСАНУ АКТИВНОСТ ОДНОСНО ПРЕПОРУКУ БЕЗ ОДЛАГАЊА НА ТРАНСПАРЕНТАН НАЧИН ОБАВЕШТАВА НАДЛЕЖНИ РЕГИОНАЛНИ КООРДИНАЦИОНИ ЦЕНТАР И ДРУГЕ ОПЕРАТОРЕ ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА У

РЕГИОНУ ЗА РАД СИСТЕМА И У ОБАВЕШТЕЊУ ИЗНОСИ ОПРАВДАНЕ РАЗЛОГЕ ЗА ТАКВО ПОСТУПАЊЕ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА МОЖЕ ДА ПОКРЕНЕ ПОСТУПАК ПРЕИСПИТИВАЊА КООРДИНИСАНИХ АКТИВНОСТИ И ПРЕПОРУКА КОЈЕ СУ ПРЕДЛОЖИЛИ РЕГИОНАЛНИ КООРДИНАЦИОНИ ЦЕНТРИ, НА СОПСТВЕНИ ЗАХТЕВ, ИЛИ У САРАДЊИ СА ДРУГИМ ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА У РЕГИОНУ ЗА РАД СИСТЕМА.

У СЛУЧАЈУ ИЗ СТАВА 4. ОВОГ ЧЛАНА ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НЕ ОБУСТАВЉА ПРИМЕНУ КООРДИНИСАНЕ АКТИВНОСТИ ОДНОСНО ПРЕПОРУКЕ ДО ДОНОШЕЊА КОНАЧНЕ ОДЛУКЕ, ОСИМ АКО БИ СПРОВОЂЕЊЕ ДОВЕЛО ДО НАРУШАВАЊА КРИТЕРИЈУМА СИГУРНОСТИ И ДРУГИХ НЕПРИХВАТЉИВИХ ПОСЛЕДИЦА ПО ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА.

Члан 136.

Оператор дистрибутивног система електричне енергије дужан је да:

- 1) донесе правила о раду дистрибутивног система;
- 2) не прави дискриминацију између корисника или група корисника дистрибутивног система;
- 3) корисницима дистрибутивног система пружа информације за ефикасан приступ систему на принципима транспарентности и недискриминације;
- 4) обезбеди поверљивост комерцијално осетљивих информација добијених током обављања делатности и да информације које могу обезбедити предност на тржишту објављује на недискриминаторан начин;
- 5) прикупља и објављује податке и информације неопходне за испуњавање прописаних обавеза по питању транспарентности и праћења тржишта електричне енергије;
- 6) верификује и доставља податке оператору преносног система неопходне за администрирање тржишта електричне енергије у складу са правилима о раду тржишта електричне енергије на основу измерених вредности или израчунатих на основу профила потрошње;
- 7) донесе Програм усклађености за обезбеђивање недискриминаторног понашања и сачини годишњи извештај из члана 132. став 9. овог закона;
- 8) одржава и развија дистрибутивни систем;
- 9) сваке друге године донесе план развоја дистрибутивног система за период од најмање пет година, усклађен са планом развоја преносног система и других дистрибутивних система, уз сагледавање захтева за прикључење објеката произвођача и купаца СВАКЕ ДРУГЕ ГОДИНЕ ДОНЕСЕ И ОБЈАВИ НА ИНТЕРНЕТ СТРАНИЦИ ПЛАН РАЗВОЈА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЗА ПЕРИОД ОД НАЈМАЊЕ ПЕТ ГОДИНА ЗАСНОВАН НА РЕЗУЛТАТИМА САВЕТОВАЊА СА СВИМ ЗАИНТЕРЕСОВАНИМ СТРАНАМА, А УСКЛАЂЕН СА ПЛАНОМ РАЗВОЈА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, УЗ САГЛЕДАВАЊЕ ПОТРЕБНИХ УЛАГАЊА КАКО БИ СЕ ПРИКЉУЧИЛИ НОВИ ОБЈЕКТИ ПРОИЗВОЂАЧА И КУПАЦА УКЉУЧУЈУЋИ МЕСТА ЗА ПУЊЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНИХ ВОЗИЛА КАО И СРЕДЊОРОЧНЕ И ДУГОРОЧНЕ ПОТРЕБЕ ЗА УСЛУГАМА ФЛЕКСИБИЛНОСТИ, УПРАВЉАЊА ПОТРОШЊОМ, ЕНЕРГЕТСКУ ЕФИКАСНОСТ, ОБЈЕКТЕ ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЛИ ДРУГЕ РЕСУРСЕ КОЈЕ ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА КОРИСТИ КАО АЛТЕРНАТИВУ РАЗВОЈУ СИСТЕМА;
- 10) сваке године донесе план инвестиција у дистрибутивни систем за период до три године, усклађен са планом инвестиција преносног система СВАКЕ ГОДИНЕ ДОНЕСЕ И ОБЈАВИ НА ИНТЕРНЕТ СТРАНИЦИ ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА У ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМ ЗА ПЕРИОД ДО ТРИ ГОДИНЕ, УСКЛАЂЕН СА ПЛАНОМ ИНВЕСТИЦИЈА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА;

11) донесе план преузимања мерних уређаја, мерно разводних ормана, односно прикључних водова, инсталација и опреме у мерно разводном орману и других уређаја у објектима постојећих купаца, односно произвођача;

~~12) сваке године, најкасније до 31. марта, утврди листу купаца који испуњавају услове за статусе малог купца, на основу остварене потрошње у претходној календарској години и података из финансијског или другог релевантног извештаја и о томе обавести мале купце и гарантованог снабдевача;~~

13) одржава ажурну базу података о крајњим купцима и њиховим снабдевачима И АГРЕГАТОРИМА за сва места испоруке са свог система;

14) Министарству и Агенцији доставља шестомесечни извештај о планираним и предузетим активностима на реализацији плана из става 1. тачка 9) овог члана, као и степену реализације плана из става 1. тач. 10) и 11) овог члана;

15) утврди техничко-технолошке услове за прикључење електроенергетских објеката, уређаја и постројења у јединствен систем;

16) проверава усаглашеност објеката корисника дистрибутивног система са техничким захтевима из правила о раду дистрибутивног система и о промени услова обавештава корисника система;

17) обезбеди адекватна средства за испуњавање својих обавеза;

18) донесе одлуку о цени за приступ дистрибутивном систему у складу са овим законом;

19) донесе и објави цене прикључења у складу са методологијом из члана 50. став 1. тачка 11) овог закона;

20) Агенцији достави план набавке електричне енергије за надокнаду губитака за наредну годину;

21) набави електричну енергију за надокнаду губитака у дистрибутивном систему у складу са транспарентним, недискриминаторним и тржишним принципима;

22) предузима мере за смањење губитака у дистрибутивном систему и доноси план за смањење губитака у систему за период од најмање пет година;

23) контролише исправност прикључног вода, мерног ормана и мерних и других уређаја у функцији мерења путем редовних и ванредних контрола;

24) контролише заштитни појас и предузима мере у складу са законом;

25) води евиденцију података потребних за утврђивање показатеља квалитета испоруке и снабдевања електричном енергијом и доставља Агенцији извештај у складу са правилима из члана 51. став 1. тачка 2) овог закона;

25А) ВОДИ ЕВИДЕНЦИЈУ О ЕНЕРГЕТСКИМ ЗАЈЕДНИЦАМА ГРАЂАНА И ПРИПАДАЈУЋИМ МЕРНИМ МЕСТИМА ЧЛАНОВА ЗАЈЕДНИЦЕ ИЗМЕЂУ КОЈИХ СЕ ДЕЛИ ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА;

26) прати сигурност снабдевања електричном енергијом у дистрибутивном систему и Министарству доставља податке за извештај о сигурности снабдевања;

27) обезбеди податке о потрошњи и производњи електричне енергије на основу читавања бројила електричне енергије које испуњава прописане метролошке захтеве или утврђених профила потрошње до дванаестог у месецу за претходни месец и у року од три дана обезбеди оператору преносног система, купцу, произвођачу и снабдевачу приступ подацима;

28) обезбеди право на приступ подацима о потрошњи електричне енергије у складу са чланом 56. став 1. тачка 11) овог закона;

29) верификује и доставља податке снабдевачу за купце које он снабдева, на основу измерених вредности или израчунатих на основу профила потрошње;

30) експлоатацију објеката за дистрибуцију електричне енергије врши у складу са техничким прописима и прописаним условима;

31) предузима прописане мере безбедности у току коришћења дистрибутивних система и других капацитета који су у функцији дистрибутивног система;

32) Агенцији доставља податке и документацију из члана 56. став 1. тачка 8) овог закона;

33) Агенцији доставља податке о промени снабдевача И АГРЕГАТОРА и степену отворености тржишта;

34) Агенцији доставља извештаје о решавању приговора и жалби корисника система;

35) - брисана -

36) предузима мере за повећање енергетске ефикасности и за заштиту животне средине;

37) - брисана -

38) предузима мере како би омогућили корисницима система кратке и садржајне контролне листе са практичним информацијама које се односе на њихова права;

39) успостави посебну организациону јединицу и процедуре за поступање по приговорима, притужбама из надлежности оператора система и води евиденцију о томе;

40) донесе акт о ценама нестандардних услуга, на који сагласност даје Агенција и који се објављује на интернет страници оператора система;

40а) поступа у складу са дужностима прописаним законом којим се уређују обновљиви извори енергије, као и енергетска ефикасност;

41) уређује друга питања неопходна за рад дистрибутивног система и функционисање тржишта.

План развоја из става 1. тачка 9) овог члана оператор дистрибутивног система електричне енергије дужан је да достави сваке друге године Агенцији ради давања сагласности.

ПРЕ ДОСТАВЉАЊА ПЛАНА ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА, ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ОРГАНИЗУЈЕ САВЕТОВАЊЕ О ПЛАНУ СА КОРИСНИЦИМА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА, НА НЕПРИСТРАСАН И ТРАНСПАРЕНТАН НАЧИН.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА НА ИНТЕРНЕТ СТРАНИЦИ ОБЈАВИ РЕЗУЛТАТЕ САВЕТОВАЊА ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА И ДОСТАВИ ИХ АГЕНЦИЈИ.

План инвестиција у дистрибутивни систем из става 1. тачка 10) овог члана оператор дистрибутивног система електричне енергије дужан је да достави сваке године Агенцији, ради давања сагласности.

План из става 1. тачка 11) овог члана садржи: анализу стања, годишњу динамику преузимања, замене и усаглашености мерних уређаја са прописаним захтевима, мерно разводних ормана, односно прикључних водова, инсталација и опреме у мерно разводном орману и других уређаја, са захтевима из техничких прописа и правила о раду дистрибутивног система, узимајући у обзир и потрошњу и ниво губитака електричне енергије у дистрибутивном систему.

Планом инвестиција у дистрибутивни систем из става 1. тачка 10) овог члана оператор дистрибутивног система ће предвидети потребна финансијска средства за извршење плана преузимања из става 1. тачка 11) овог члана.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРИКУПЉА И ОБРАЂУЈЕ ЛИЧНЕ ПОДАТКЕ О КРАЈЊИМ КУПЦИМА – ФИЗИЧКИМ ЛИЦИМА, У ЦИЉУ АЖУРИРАЊА БАЗЕ ПОДАТАКА ИЗ СТАВА 1. ТАЧКА 13) ОВОГ ЧЛАНА.

ЛИЧНИ ПОДАЦИ ИЗ СТАВА 8. ОВОГ ЧЛАНА СУ: ЛИЧНО ИМЕ И ПРЕЗИМЕ, АДРЕСА ПРЕБИВАЛИШТА, ОДНОСНО БОРАВИШТА, ЈМБГ, АДРЕСА МЕРНОГ МЕСТА, ИДЕНТИФИКАЦИОНИ БРОЈ МЕРНОГ МЕСТА И ДРУГИ ПОДАЦИ ОД ЗНАЧАЈА ЗА ВОЂЕЊЕ БАЗЕ ПОДАТАКА.

ВЛАДА МОЖЕ ДА УТВРДИ ПРОДАЈНУ ЦЕНУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗА НАДОКНАДУ ГУБИТАКА У ДИСТРИБУТИВНОМ СИСТЕМУ, АКО СУ ИСПУЊЕНИ КЉУЧНИ ПОКАЗАТЕЉИ УСПЕШНОСТИ.

МИНИСТАРСТВО, УЗ ПРЕТХОДНО ПРИБАВЉЕНУ САГЛАСНОСТ РЕПУБЛИЧКЕ КОМИСИЈЕ ЗА ЕНЕРГЕТСКЕ МРЕЖЕ И МИНИСТАРСТВА НАДЛЕЖНОГ ЗА ПОСЛОВЕ ПРИВРЕДЕ, ПРОПИСУЈЕ КЉУЧНЕ ПОКАЗАТЕЉЕ УСПЕШНОСТИ ИЗ СТАВА 10. ОВОГ ЧЛАНА.

Оператор дистрибутивног система електричне енергије, приликом преузимања мерних уређаја, мерно разводних ормана, односно прикључних водова, инсталација и опреме у мерно разводном орману и других уређаја у објектима купаца, односно произвођача има право да измести мерно место у складу са техничким условима утврђеним правилима о раду дистрибутивног система, а трошкове измештања сноси оператор дистрибутивног система.

У случају да се купац, односно произвођач противи преузимању мерних уређаја, мерно разводних ормана, односно прикључних водова, инсталација и опреме у мерно разводном орману и других уређаја, оператор дистрибутивног система електричне енергије има право да исте замени или измести о свом трошку.

УСЛУГЕ ФЛЕКСИБИЛНОСТИ У ДИСТРИБУТИВНОМ СИСТЕМУ

ЧЛАН 137А

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА НАБАВЉА УСЛУГЕ ФЛЕКСИБИЛНОСТИ ОД УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ, ШТО УКЉУЧУЈЕ УЧЕСНИКЕ НА ТРЖИШТУ КОЈИ НУДЕ ЕНЕРГИЈУ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ, УЧЕСНИКЕ НА ТРЖИШТУ КОЈИ СЕ БАВЕ УПРАВЉАЊЕМ ПОТРОШЊОМ, ОДНОСНО ПРОИЗВОДЊОМ, УЧЕСНИКЕ НА ТРЖИШТУ КОЈИ СЕ БАВЕ СКЛАДИШТЕЊЕМ ЕНЕРГИЈЕ, ПРОИЗВОЂАЧЕ, АГРЕГАТОРЕ, КАО И АКТИВНЕ КУПЦЕ.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА УСЛУГЕ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА НАБАВЉА У СКЛАДУ СА ТРАНСПАРЕНТНИМ, НЕДИСКРИМИНАТОРНИМ И ТРЖИШНИМ ПРИНЦИПИМА.

АГЕНЦИЈА, НА ОСНОВУ АНАЛИЗЕ КОРИСТИ И ТРОШКОВА КОЈУ СПРОВОДИ ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА, УТВРЂУЈЕ ДА ЛИ ЈЕ НАБАВКА УСЛУГА ФЛЕКСИБИЛНОСТИ КОЈА ЈЕ ЗАСНОВАНА НА ТРЖИШНИМ ПРИНЦИПИМА ЕКОНОМСКИ ОПРАВДАНА ИЛИ БИ ТАКВА НАБАВКА ДОВЕЛА ДО ОЗБИЉНИХ ПОРЕМЕЂАЈА ТРЖИШТА ИЛИ ДО ВЕЋЕГ ЗАГУШЕЊА У СИСТЕМУ.

УКОЛИКО АГЕНЦИЈА УТВРДИ ДА СУ РЕЗУЛТАТИ АНАЛИЗЕ КОРИСТИ И ТРОШКОВА ПОЗИТИВНИ ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА НАБАВЉА УСЛУГЕ ФЛЕКСИБИЛНОСТИ У СКЛАДУ СА СТАВОМ 2. ОВОГ ЧЛАНА.

ПРАВИЛИМА О РАДУ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА УТВРЂУЈУ СЕ ТЕХНИЧКЕ КАРАКТЕРИСТИКЕ ЗА УСЛУГЕ ФЛЕКСИБИЛНОСТИ КОЈЕ СЕ НАБАВЉАЈУ.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА САРАЂУЈЕ СА ОПЕРАТОРОМ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ПРИЛИКОМ НАБАВКЕ И АКТИВАЦИЈЕ УСЛУГА ФЕКСИБИЛНОСТИ У ДИСТРИБУТИВНОМ СИСТЕМУ У СКЛАДУ СА ПРАВИЛИМА О РАДУ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА, ПРАВИЛИМА О РАДУ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И ПРАВИЛИМА О РАДУ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, КАКО БИ СЕ ОСИГУРАЛА ОПТИМАЛНА УПОТРЕБА РЕСУРСА ЗА ПРУЖАЊЕ УСЛУГА ФЕКСИБИЛНОСТИ, СИГУРАН И ЕФИКАСАН РАД СИСТЕМА И ОМОГУЋИО РАЗВОЈ УСЛУГА ФЛЕКСИБИЛНОСТИ.

ТРОШКОВИ ПОВЕЗАНИ С НАБАВКОМ УСЛУГА ФЕКСИБИЛНОСТИ, УКЉУЧУЈУЋИ ТРОШКОВЕ ПОТРЕБНИХ ИНФОРМАЦИОНИХ И КОМУНИКАЦИОНИХ ТЕХНОЛОГИЈА, КАО И ТРОШКОВИ ПОТРЕБНЕ ИНФРАСТРУКТУРЕ, ПРИЗНАЈУ СЕ ОПЕРАТОРУ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА У

СКЛАДУ С МЕТОДОЛОГИЈОМ ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНА ПРИСТУПА ДИСТРИБУТИВНОМ СИСТЕМУ.

НАБАВКА НЕФРЕКВЕНТНИХ ПОМОЋНИХ УСЛУГА

ЧЛАН 137Б

СВИМ УЧЕСНИЦИМА НА ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КОЈИ СУ У МОГУЋНОСТИ ДА ПРУЖЕ НЕФРЕКВЕНТНЕ ПОМОЋНЕ УСЛУГЕ, УКЉУЧУЈУЋИ УЧЕСНИКЕ НА ТРЖИШТУ КОЈИ НУДЕ ЕНЕРГИЈУ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА, УЧЕСНИКЕ НА ТРЖИШТУ АНГАЖОВАНЕ У УПРАВЉАЊУ ПОТРОШЊОМ, СКЛАДИШТАРЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И АГРЕГАТОРЕ, ПОТРЕБНО ЈЕ ДА СЕ ОМОГУЋИ ДА ПРУЖАЈУ НЕФРЕКВЕНТНЕ ПОМОЋНЕ УСЛУГЕ.

ОПЕРАТОРИ СИСТЕМА СУ ОДГОВОРНИ ЗА НАБАВКУ НЕФРЕКВЕНТНИХ ПОМОЋНИХ УСЛУГА ПОТРЕБНИХ ЗА РАД СИСТЕМА У СКЛАДУ СА ТРАНСПАРЕНТНИМ, НЕДИСКРИМИНАТОРНИМ И ТРЖИШНО ЗАСНОВАНИМ ПРОЦЕДУРАМА.

ПРАВИЛИМА О РАДУ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И ПРАВИЛИМА О РАДУ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА БЛИЖЕ СЕ УРЕЂУЈЕ ПОСТУПАК КВАЛИФИКАЦИЈЕ УЧЕСНИКА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, УСЛОВИ ПРУЖАЊА НЕФРЕКВЕНТНИХ ПОМОЋНИХ УСЛУГА И НАЧИН УТВРЂИВАЊА ЦЕНА НЕФРЕКВЕНТНИХ ПОМОЋНИХ УСЛУГА.

У СЛУЧАЈУ ДА ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ИЛИ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ПРОЦЕНИ ДА ПРУЖАЊЕ НЕФРЕКВЕНТНИХ ПОМОЋНИХ УСЛУГА ЗАСНОВАНО НА ТРЖИШНИМ ПРИНЦИПИМА НИЈЕ ЕКОНОМСКИ ОПРАВДАНО, ДА НЕ ПОСТОЈИ РЕЛЕВАНТАН БРОЈ ПОТЕНЦИЈАЛНИХ ПРУЖАОЦА УСЛУГА ИЛИ ДА СЕ У ДЕЛУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ СИСТЕМА МОЖЕ НАРУШИТИ СИГУРАН И ПОУЗДАН РАД СИСТЕМА ДУЖАН ЈЕ О ТОМЕ ОБАВЕСТИТИ АГЕНЦИЈУ.

У СЛУЧАЈУ ИЗ СТАВА 4. ОВОГ ЧЛАНА АГЕНЦИЈА ДАЈЕ МИШЉЕЊЕ О НАЧИНУ НАБАВКЕ НЕФРЕКВЕНТНИХ ПОМОЋНИХ УСЛУГА.

У СЛУЧАЈУ ДА АГЕНЦИЈА ОЦЕНИ ДА ПОМОЋНЕ НЕФРЕКВЕНТНЕ УСЛУГЕ НИЈЕ МОГУЋЕ НАБАВИТИ НА ТРЖИШНИМ ПРИНЦИПИМА ОНЕ СЕ НАБАВЉАЈУ ПО ЦЕНИ КОЈА СЕ ОДРЕЂУЈЕ У СКЛАДУ СА МЕТОДОЛОГИЈОМ ИЗ ЧЛАНА 50. СТАВ 1 ТАЧКА 5А) ОВОГ ЗАКОНА .

ПРИЛИКОМ НАБАВКЕ И АКТИВАЦИЈЕ НЕФРЕКВЕНТНИХ ПОМОЋНИХ УСЛУГА У ДИСТРИБУТИВНОЈ МРЕЖИ, ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА САРАЂУЈЕ СА ОПЕРАТОРОМ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА У СКЛАДУ СА ПРАВИЛИМА О РАДУ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА, ПРАВИЛИМА О РАДУ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И ПОТВРЂЕНИМ МЕЂУНАРОДНИМ УГОВОРИМА, КАКО БИ СЕ ОСИГУРАЛА ОПТИМАЛНА УПОТРЕБА РЕСУРСА И ЕФИКАСАН РАД СИСТЕМА, КАО И ОМОГУЋИО РАЗВОЈ НЕФРЕКВЕНТНИХ ПОМОЋНИХ УСЛУГА.

Напредни мерни системи

Члан 138.

~~Оператор дистрибутивног система утврђује техничке захтеве за увођење разних облика напредних мерних система и анализира техничку и економску оправданост увођења напредних система мерења, ефекте на развој тржишта и користи за појединачне категорије крајњих купаца електричне енергије.~~

~~На основу анализе из става 1. овог члана, оператор дистрибутивног система ће израдити план имплементације економски оправданих облика напредних мерних система и доставити га Агенцији ради прибављања мишљења.~~

~~Оператор дистрибутивног система ће планом развоја система обухватити увођење напредних мерних система у складу са планом имплементације, за период за који се план развоја доноси.~~

~~Планом имплементације из става 2. овог члана, оператор дистрибутивног система ће обухватити минимално 80% места примопредаје у категорији крајњих купаца електричне енергије за коју је утврђена економска оправданост имплементације.~~

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА УТВРЂУЈЕ ТЕХНИЧКЕ ЗАХТЕВЕ ЗА УВОЂЕЊЕ РАЗНИХ ОБЛИКА НАПРЕДНИХ МЕРНИХ СИСТЕМА И АНАЛИЗИРА ТЕХНИЧКУ И ЕКОНОМСКУ ОПРАВДАНОСТ УВОЂЕЊА НАПРЕДНИХ СИСТЕМА МЕРЕЊА, ЕФЕКТЕ НА РАЗВОЈ ТРЖИШТА И КОРИСТИ ЗА ПОЈЕДИНАЧНЕ КАТЕГОРИЈЕ КРАЈЊИХ КУПАЦА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

АКО АНАЛИЗА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ПОКАЖЕ ДА ЈЕ УВОЂЕЊЕ НАПРЕДНОГ МЕРНОГ СИСТЕМА ИСПЛАТИВО ИЛИ КАДА СЕ НАПРЕДНИ МЕРНИ СИСТЕМИ У ПОТПУНОСТИ ПРИМЕНЕ, НАПРЕДНИ МЕРНИ СИСТЕМИ МОРАЈУ ЗАДОВОЉАВАТИ ЕВРОПСКЕ СТАНДАРДЕ И ЗАХТЕВЕ ИЗ ЧЛАНА 138В СТАВ 6. ОВОГ ЗАКОНА.

НА ОСНОВУ АНАЛИЗЕ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, У СЛУЧАЈУ ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА, ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЋЕ ИЗРАДИТИ ПЛАН ИМПЛЕМЕНТАЦИЈЕ ЕКОНОМСКИ ОПРАВДАНИХ ОБЛИКА НАПРЕДНИХ МЕРНИХ СИСТЕМА И ДОСТАВИТИ ГА АГЕНЦИЈИ РАДИ ПРИБАВЉАЊА МИШЉЕЊА.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЋЕ ПЛАНОМ РАЗВОЈА СИСТЕМА ОБУХВАТИТИ УВОЂЕЊЕ НАПРЕДНИХ МЕРНИХ СИСТЕМА У СКЛАДУ СА ПЛАНОМ ИМПЛЕМЕНТАЦИЈЕ, ЗА ПЕРИОД ЗА КОЈИ СЕ ПЛАН РАЗВОЈА ДОНОСИ.

ПЛАНОМ ИМПЛЕМЕНТАЦИЈЕ ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА, ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЋЕ ОБУХВАТИТИ МИНИМАЛНО 80% МЕСТА ПРИМОПРЕДАЈЕ У КАТЕГОРИЈИ КРАЈЊИХ КУПАЦА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗА КОЈУ ЈЕ УТВРЂЕНА ЕКОНОМСКА ОПРАВДАНОСТ ИМПЛЕМЕНТАЦИЈЕ.

АКО АНАЛИЗА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ПОКАЖЕ ДА УВОЂЕЊЕ НАПРЕДНОГ МЕРНОГ СИСТЕМА НИЈЕ ИСПЛАТИВО, ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ПОНОВИТИ АНАЛИЗУ У РОКУ ОД ЧЕТИРИ ГОДИНЕ И О РЕЗУЛТАТИМА АНАЛИЗЕ ОБАВЕСТИТИ МИНИСТАРСТВО И АГЕНЦИЈУ.

МИНИСТАРСТВО О РЕЗУЛТАТИМА АНАЛИЗЕ ОБАВЕШТАВА СЕКРЕТАРИЈАТ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ.

ПРАВИЛИМА О РАДУ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА БЛИЖЕ СЕ УРЕЂУЈУ ФУНКЦИОНАЛНОСТИ НАПРЕДНИХ МЕРНИХ СИСТЕМА.

ПРАВО НА НАПРЕДНО БРОЈИЛО

ЧЛАН 138А

АКО АНАЛИЗА ИЗ ЧЛАНА 138. СТАВ 1. ОВОГ ЗАКОНА ПОКАЖЕ ДА УВОЂЕЊЕ НАПРЕДНОГ МЕРНОГ СИСТЕМА НИЈЕ ИСПЛАТИВО ИЛИ АКО ПЛАНОМ УВОЂЕЊА НАПРЕДНИХ МЕРНИХ СИСТЕМА НИСУ ОБУХВАЋЕНИ СВИ КРАЈЊИ КУПЦИ, ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ДУЖАН ЈЕ ДА НА ЗАХТЕВ КРАЈЊЕГ КУПЦА ОБЕЗБЕДИ И УГРАДИ НАПРЕДНО БРОЈИЛО.

ТРОШКОВЕ НАБАВКЕ И УГРАДЊЕ НАПРЕДНОГ БРОЈИЛА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА СНОСИ ПОДНОСИЛАЦ ЗАХТЕВА.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ДУЖАН ЈЕ ДА НАЈКАСНИЈЕ У РОКУ ОД ЧЕТИРИ МЕСЕЦА ОД ДАНА ПОДНОШЕЊА ЗАХТЕВА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА УГРАДИ НАПРЕДНО БРОЈИЛО.

НАПРЕДНО БРОЈИЛО ТРЕБА ДА ЗАДОВОЉИ ИНТЕРОПЕРАБИЛНОСТ И СПОСОБНОСТ ДА ПРУЖИ ПОВЕЗАНОСТ МЕРНЕ ИНФРАСТРУКТУРЕ БЛИСКО РЕАЛНОМ ВРЕМЕНУ СА СИСТЕМАМА ЗА УПРАВЉАЊЕ ЕНЕРГИЈОМ КУПАЦА.

У ПОНУДИ ЗА УГРАДЊУ НАПРЕДНОГ БРОЈИЛА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ПОДНОСИОЦУ ЗАХТЕВА ЗА УГРАДЊУ НАПРЕДНОГ БРОЈИЛА ПРЕЦИЗНО НАВЕДЕ:

1) ФУНКЦИЈЕ И ИНТЕРОПЕРАБИЛНОСТ КОЈЕ НАПРЕДНО БРОЈИЛО МОЖЕ ДА ПОДРЖИ;

2) УСЛУГЕ КОЈЕ СУ ИЗВОДЉИВЕ КАО И ПРЕДНОСТИ КОЈЕ СЕ МОГУ ОСТВАРИТИ УПОТРЕБОМ НАПРЕДНОГ БРОЈИЛА;

3) СВЕ ПОВЕЗАНЕ ТРОШКОВЕ КОЈЕ СНОСИ ПОДНОСИЛАЦ ЗАХТЕВА.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА РЕДОВНО, А НАЈМАЊЕ СВАКЕ ДВЕ ГОДИНЕ, ПРЕИСПИТУЈЕ И ЈАВНО ОБЈАВЉУЈЕ ТРОШКОВЕ ПОВЕЗАНЕ С НАЧИНОМ УГРАДЊЕ НАПРЕДНИХ БРОЈИЛА У СКЛАДУ С ОДРЕДБАМА ОВОГ ЧЛАНА ТЕ ПРАТИ ПРОМЕНЕ ТРОШКОВА НАПРЕДНИХ БРОЈИЛА У СКЛАДУ С ТЕХНОЛОШКИМ РАЗВОЈЕМ ЦЕЛОКУПНОГ НАПРЕДНОГ СИСТЕМА МЕРЕЊА.

КОНВЕНЦИОНАЛНО БРОЈИЛО

ЧЛАН 138Б

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА СВАКО ОБРАЧУНСКО МЕРНО МЕСТО КРАЈЊЕГ КУПЦА КОЈЕ НИЈЕ ОПРЕМЉЕНО НАПРЕДНИМ БРОЈИЛОМ ОПРЕМИ ИНДИВИДУАЛНИМ КОНВЕНЦИОНАЛНИМ БРОЈИЛОМ КОЈИМ СЕ ТАЧНО МЕРИ СТВАРНА ПОТРОШЊА НА ТОМ ОБРАЧУНСКОМ МЕРНОМ МЕСТУ.

КРАЈЊИ КУПАЦ ТРЕБА ДА ИМА МОГУЋНОСТ ДА ДИРЕКТНО ИЛИ ИНДИРЕКТНО ОЧИТА СВОЈЕ КОНВЕНЦИОНАЛНО БРОЈИЛО ИЛИ ДА МУ СЕ ОБЕЗБЕДИ ПРИСТУП ОЧИТАНОМ СТАЊУ БРОЈИЛА ПУТЕМ КОРИСНИЧКОГ ИНТЕРФЕЈСА ИЛИ ДРУГОГ ОДГОВАРАЈУЋЕГ ИНТЕРФЕЈСА.

ЧЛАН 138В

УПРАВЉАЊЕ ПОДАЦИМА ОДНОСИ СЕ НА ПОДАТКЕ О МЕРЕЊУ И ПОТРОШЊИ, КАО И НА ПОДАТКЕ О КРАЈЊЕМ КУПЦУ КОЈИ СУ ПОТРЕБНИ РАДИ ПРОМЕНЕ СНАБДЕВАЧА, АГРЕГАТОРА ИЛИ ЗА УСЛУГЕ УПРАВЉАЊА ПОТРОШЊОМ КАО И ЗА ДРУГЕ УСЛУГЕ.

ПРАВИЛИМА О РАДУ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА БЛИЖЕ СЕ УРЕЂУЈЕ НАЧИН УПРАВЉАЊА, РАЗМЕНА И ПРИСТУП ПОДАЦИМА О КРАЈЊИМ КУПЦИМА.

ПОДАЦИМА СЕ УПРАВЉА НА НАЧИН ДА СЕ ОБЕЗБЕДИ ЕФИКАСАН, ЈЕДНОСТАВАН И БЕЗБЕДАН ПРИСТУП И РАЗМЕНА ПОДАТАКА, КАО И ЗАШТИТА И БЕЗБЕДНОСТ ПОДАТАКА.

ОБРАДА ЛИЧНИХ ПОДАТАКА СПРОВОДИ СЕ У СКЛАДУ СА ПРОПИСОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ЗАШТИТА ПОДАТАКА.

ПРИСТУП ПОДАЦИМА ИЛИ ПОДНОШЕЊЕ ЗАХТЕВА ЗА СТАВЉАЊЕ НА РАСПОЛАГАЊЕ ПОДАТАКА ЗА КРАЈЊЕГ КУПЦА СЕ НЕ НАПЛАЋУЈУ.

ОПЕРАТОРИ СИСТЕМА СУ ДУЖНИ ДА ПРИМЕЊУЈУ ЗАХТЕВЕ ИНТЕРОПЕРАБИЛНОСТИ И НЕДИСКРИМИНАТОРНЕ ПОСТУПКЕ ЗА ПРИСТУП ПОДАЦИМА У СКЛАДУ СА АКТОМ КОЈЕ ДОНОСИ СЕКРЕТАРИЈАТ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ.

Правила о раду дистрибутивног система електричне енергије

Члан 139.

Правилима о раду дистрибутивног система електричне енергије уређује се:

- 1) планирање развоја дистрибутивног система, укључујући садржај плана, начин планирања и садржај плана инвестиција;
- 2) услови за сигуран и поуздан рад дистрибутивног система и обавезе корисника дистрибутивног система;
- 3) управљање потрошњом;
- 4) технички услови за прикључење на дистрибутивни систем, технички и други услови за поуздан и сигуран погон дистрибутивног система и поуздано и сигурно преузимање електричне енергије од произвођача прикључених на дистрибутивни систем и из других система, као и поуздана испорука електричне енергије из дистрибутивног система;
- 5) садржина уговора о експлоатацији објекта који се закључује са корисницима дистрибутивног система и оператором затвореног дистрибутивног система;
- 6) коришћење и одржавање објеката;
- 7) параметри и начин контроле квалитета електричне енергије;
- 8) планирање рада дистрибутивног система;
- 9) праћење плана производње произвођача прикључених на дистрибутивни систем;
- 10) оперативни поступци у хитним случајевима, оперативни поступци и управљање системом у нормалним условима и у случају поремећаја и поремећаја на тржишту електричне енергије;
- 11) планирање рада и управљање дистрибутивним системом;
- 12) ~~приступ дистрибутивном систему за сваку категорију корисника дистрибутивног система посебно, инструмент обезбеђења плаћања и критеријуме за утврђивање износа и периода за који се тражи~~ ПРИСТУП ДИСТРИБУТИВНОМ СИСТЕМУ ЗА СВАКУ КАТЕГОРИЈУ КОРИСНИКА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ПОСЕБНО, ИНСТРУМЕНТ ОБЕЗБЕЂЕЊА ПЛАЋАЊА И КРИТЕРИЈУМЕ ЗА УТВРЂИВАЊЕ ИЗНОСА И ПЕРИОДА ЗА КОЈИ СЕ ТРАЖИ ОСИМ У СЛУЧАЈУ КАДА ЈЕ ВЛАСНИК ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И ЕНЕРГЕТСКОГ СУБЈЕКТА ИСТО ЛИЦЕ;
- 13) процедура за мерење са дефинисаном потребном мерном опремом, критеријумима за избор класе тачности мерног уређаја и карактеристика пратећих уређаја и опреме, у зависности од положаја мерног места у систему и врсте корисника система;
- 14) услови и начин мерења испоручене електричне енергије, процедура за мерење са дефинисаном потребном мерном опремом, критеријумима за избор класе тачности мерног уређаја и карактеристика пратећих уређаја и опреме, мерни подаци, коришћење мерних података у зависности од положаја мерног места у систему и врсте корисника система;
- 15) место мерења, учестаност и начин контроле мерног места, планирање контрола, садржај записника о контроли;
- 16) поступак и начин утврђивања неовлашћене потрошње, садржина записника о неовлашћеној потрошњи, начин обрачуна неовлашћене потрошње, права крајњих купаца и поступак одлучивања по приговору;
- 17) начин утврђивања профила потрошње;
- 18) начин одређивања коефицијента свођења измерене величине на обрачунску вредност;
- 19) обавезе корисника и оператора дистрибутивног система у функционалном испитивању и пуштању у погон дела дистрибутивног система у објектима произвођача и купаца који утичу на сигуран и поуздан рад дистрибутивног система, као и у испитивању рада заштитних и управљачких уређаја након значајних погонских догађаја или поремећаја у раду дистрибутивног система;

- 20) начин контроле квалитета напона;
- 21) обука особља оператора и корисника дистрибутивног система на пољу оперативних поступака, у циљу сигурног и поузданог рада дистрибутивног система;
- 22) мере које се предузимају у случају опште несташице, начин предузимања мера, мере штедње и рационалне потрошње електричне енергије и врста објеката по намени којима се не може обуставити испорука електричне енергије у случају опште несташице;
- 23) мере које се предузимају у случају поремећаја рада електроенергетског система, као и због радова на одржавању и проширењу електроенергетског система;
- 24) друга питања неопходна за рад дистрибутивног система и функционисање тржишта.

Правила из става 1. овог члана доноси оператор дистрибутивног система електричне енергије уз сагласност Агенције.

Правила из става 1. овог члана се објављују на интернет страници оператора дистрибутивног система и Агенције.

Агенција објављује одлуку о давању сагласности на правила из става 1. овог члана у "Службеном гласнику Републике Србије".

Прикључење на дистрибутивни систем

Члан 140.

Прикључење на дистрибутивни систем електричне енергије врши се у поступку обједињене процедуре прописане законом којим се уређује изградња објеката.

Захтев за издавање услова за објекте који се прикључују у поступку обједињене процедуре подноси надлежни орган који спроводи обједињену процедуру, а услови садрже све податке потребне за израду техничке документације, извођење радова, капацитете и услове за прикључење, као и износ накнаде за прикључење на дистрибутивни систем. Уколико је надлежни орган Министарство или орган аутономне покрајине, као и за објекте за производњу, услови за објекте се издају на захтев инвеститора.

Услови из става 2. овог члана садрже додатни услов за изградњу објекта у случају када не постоји изграђена електроенергетска инфраструктура потребног капацитета.

Услови из става 2. овог члана важе две године од дана издавања, односно до истека рока важења решења о грађевинској дозволи.

По захтеву органа из става 2. овог члана оператор дистрибутивног система у року од 15 дана од дана добијања захтева за прикључење, ако су за то испуњени услови прописани законом, издаје одобрење које је извршно даном доношења и врши прикључење на дистрибутивни систем.

Одобрење из става 5. овог члана садржи и коначни обрачун за прикључење на дистрибутивни систем.

Изузетно од става 1. овог члана, објекти који су у функцији производње, преноса и дистрибуције електричне енергије, објекти који се граде или постављају по другим законима (рударство и сл.), озакоњени објекти, градилишта и објекти у пробном раду, као и објекти који се први пут прикључују за које није потребно прибављање акта за грађење, прикључују се на дистрибутивни систем, трајно или привремено, на основу одобрења за прикључење оператора дистрибутивног система, у складу са овим законом и прописима донетим у складу са овим законом.

Одобрење за прикључење из става 7. овог члана издаје се и за уређаје и инсталације јавних догађаја, циркуса, покретних објеката, објеката на води, контејнера, камп-приколица, хоризонталне и вертикалне сигнализације на постојећим путевима и саобраћајницама, телекомуникационе и опреме за видео надзор, билборда, ~~нумни,~~

~~бунара, система за наводњавање, сепарација, багера, уређаја за складиштење енергије, купаца-произвођача и друге уређаје и инсталације на површинама јавне намене или на парцелама на којима нема изграђених објеката по закону којим се уређује изградња објеката.~~

Одобрење за прикључење из става 7. овог члана издаје се и за објекте купца или произвођача електричне енергије који су већ прикључени на дистрибутивни систем, у случају поновног прикључења услед искључења, промене техничких услова на месту прикључења које обухватају: повећање или смањење одобрене снаге објекта купца или произвођача електричне енергије, промена начина мерења, промена места мерења и други случајеви на захтев корисника.

Ближи услови издавања одобрења за прикључење на дистрибутивни систем из ст. 7, 8. и 9. овог члана уређују се прописом о условима испоруке и снабдевања електричном енергијом.

Члан 141.

~~Оператор дистрибутивног система је инвеститор изградње прикључка и, по правилу, гради прикључак на дистрибутивни систем.~~

~~На захтев произвођача електричне енергије, оператор дистрибутивног система је дужан да изда овлашћење произвођачу да у име оператора система сам изгради прикључак о свом трошку.~~

~~У случају из става 2. овог члана, произвођачу ће се умањити трошкови прикључења на систем у складу са методологијом за одређивање трошкова прикључења на систем за пренос и дистрибуцију.~~

~~За прикључак из става 2. овог члана прибавља се документација на име оператора дистрибутивног система у складу са законом којим се уређује изградња објеката.~~

~~Ако изградња дистрибутивне електроенергетске мреже из члана 128. став 2. и прикључка из става 1. овог члана није предвиђена важећим планским документом или плански документ не постоји, за потребе добијања локацијских услова за те објекте може се израдити урбанистички пројекат, без измене или доношења планског документа, осим за објекте у заштићеном подручју.~~

~~Изградња или реконструкција дистрибутивне електроенергетске мреже из члана 128. став 2. и прикључка из става 1. овог члана на земљишту у јавној својини може се вршити без преноса инвеститорских права, уколико је инвеститор изградње или реконструкције оператор дистрибутивног система који је основан, односно на којег су пренета овлашћења од стране власника земљишта у јавној својини.~~

~~За реконструкцију или доградњу објекта или прикључка из става 6. овог члана, а који није уписан у јавне књиге о евиденцији непокретности, у складу са законом којим се уређује упис непокретности, не доставља се доказ о одговарајућем праву на земљишту, односно објекту, већ се као доказ подноси елаборат геодетских радова уз одговарајућу изјаву инвеститора о техничким карактеристикама и општем стању објекта.~~

~~Права и обавезе оператора дистрибутивног система и произвођача, уређују се уговором који поред елемената утврђених законом који уређује облигационе односе нарочито садржи: праћење изградње прикључка, динамичку извођења радова, рокове, стручни надзор који је одредио инвеститор и друга питања.~~

~~По изградњи прикључка, прикључак постаје део дистрибутивног система.~~

~~У случају прикључења сопствене потрошње трансформаторских станица 400/x kV и 220/x kV оператора преносног система, трошкове изградње прикључка сноси оператор дистрибутивног система.~~

ПОСТУПАК ПРИКЉУЧЕЊА ЕЛЕКТРАНЕ ПОКРЕЋЕ СЕ ПОДНОШЕЊЕМ ЗАХТЕВА ЗА ИЗРАДУ СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА ОПЕРАТОРУ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА. СТУДИЈА ПРИКЉУЧЕЊА НИЈЕ ПОТРЕБНА ЗА ЕЛЕКТРАНЕ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ МАЊЕ ОД 50 KW.

УЗ ЗАХТЕВ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ПРИЛАЖЕ СЕ ДОКАЗ ДА ЈЕ ЗА ЕЛЕКТРАНУ ОДГОВАРАЈУЋИМ ДОКУМЕНТОМ ПРОСТОРНО-УРБАНИСТИЧКОГ ПЛАНИРАЊА ОПРЕДЕЉЕНА НАМЕНА ПРОСТОРА ЗА ЊЕНУ ИЗГРАДЊУ, ОДНОСНО ДА ЈЕ ДОНЕТА ОДЛУКА О ИЗРАДИ ОДГОВАРАЈУЋЕГ ПЛАНСКОГ ДОКУМЕНТА ЗА ЕЛЕКТРАНУ КОЈА СЕ ПРИКЉУЧУЈЕ.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ИСТОВРЕМЕНО ИЗРАЂУЈЕ СТУДИЈУ ПРИКЉУЧЕЊА ЗА ВИШЕ ПОДНЕТИХ ЗАХТЕВА У ВРЕМЕНСКИМ ПЕРИОДИМА БЛИЖЕ УРЕЂЕНИМ АКТОМ ИЗ ЧЛАНА 214. ЗАКОНА. СТУДИЈА ПРИКЉУЧЕЊА МОРА ДА САДРЖИ И ПРИВРЕМЕНА ОГРАНИЧЕЊА СНАГЕ У ТОКУ РАДА ЕЛЕКТРАНЕ, ЗА КОЈА ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА НИЈЕ ДУЖАН ДА ПЛАТИ ФИНАНСИЈСКУ НАДОКНАДУ ПРОИЗВОЂАЧУ, АКО СТУДИЈА ПОКАЖЕ ДА БИ ПРИКЉУЧЕЊЕМ ЕЛЕКТРАНЕ У ОДРЕЂЕНИМ ВРЕМЕНСКИМ ИНТЕРВАЛИМА ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА УКУПНУ АКТИВНУ СНАГУ ИЗ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ПРЕДАО У ПРЕНОСНИ СИСТЕМ У ИЗНОСУ ВЕЋЕМ ОД ОНОГ ПРОПИСАНОГ ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ КОРИШЋЕЊЕ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ;

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА БЛИЖЕ УРЕЂУЈЕ ПРАВА И ОБАВЕЗЕ СА ПОДНОСИОЦЕМ ЗАХТЕВА КРОЗ УГОВОР О ИЗРАДИ СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ДО ПОЧЕТКА ВРЕМЕНСКОГ ПЕРИОДА ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА ЗАКЉУЧИ УГОВОР О ИЗРАДИ СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА, АКО СУ ИСПУЊЕНИ УСЛОВИ ЗА ЊЕГОВО ЗАКЉУЧЕЊЕ ПРОПИСАНИ ОВИМ ЗАКОНОМ И АКТОМ ИЗ ЧЛАНА 214. ОВОГ ЗАКОНА.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА У РОКУ ОД ДЕСЕТ ДАНА ОД ДАНА ИСТЕКА ВРЕМЕНСКОГ ПЕРИОДА ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА ДОСТАВИ СТУДИЈУ ПРИКЉУЧЕЊА ПОДНОСИОЦИМА ЗАХТЕВА.

ПОДНОСИЛАЦ ЗАХТЕВА ЈЕ ДУЖАН, ДА ЗА ЕЛЕКТРАНУ ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ ПРЕКО 400 kW У РОКУ НЕ КРАЋЕМ ОД 30 ДАНА ОД ДАНА УРУЧЕЊА СТУДИЈЕ О ПРИКЉУЧЕЊУ, ДОСТАВИ БАНКАРСКУ ГАРАНЦИЈУ ДА ЋЕ У РОКУ ОДРЕЂЕНОМ АКТОМ ИЗ ЧЛАНА 214. ОВОГ ЗАКОНА, ИЗГРАДИТИ ЕЛЕКТРАНУ.

ОДРЕДБА СТАВА 7. ОВОГ ЧЛАНА НЕ ОДНОСИ СЕ НА АКТИВНОГ КУПЦА.

АКО ЈЕ НАКОН ИСТЕКА РОКА ЗА ДОСТАВЉАЊЕ БАНКАРСКЕ ГАРАНЦИЈЕ ДОШЛО ДО СМАЊЕЊА УКУПНЕ ЗАХТЕВАНЕ СНАГЕ ПО ПОДНЕТИМ ЗАХТЕВИМА ЗА КОЈА СЕ НАСТАВЉА ПОСТУПАК ПРИКЉУЧЕЊА У ОДНОСУ НА ЗАХТЕВАНУ СНАГУ ПО СВИМ ОБРАЂЕНИМ ЗАХТЕВИМА ПОДНЕТИМ У ИСТОМ ВРЕМЕНСКОМ ПЕРИОДУ, ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ПО СЛУЖБЕНОЈ ДУЖНОСТИ ИЗВРШИ ИЗМЕНУ СТУДИЈА ПРИКЉУЧЕЊА.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ИЗДА УСЛОВЕ ЗА ПРОЈЕКТОВАЊЕ И ПРИКЉУЧЕЊА ИМАОЦУ СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА У РОКУ ОД 15 ДАНА ОД ДАНА ПРИЈЕМА ЗАХТЕВА, АКО ЈЕ ИМАЛАЦ СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА ОБЕЗБЕДИО ПЛАНСКИ ДОКУМЕНТ И ИЗРАДИО ИДЕЈНО РЕШЕЊЕ.

УСЛОВИ ЗА ПРОЈЕКТОВАЊЕ И ПРИКЉУЧЕЊЕ ВАЖЕ У ГРАНИЦАМА ВАЖЕЊА СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА, А РЕАЛИЗУЈУ СЕ ИЗГРАДЊОМ ЕЛЕКТРАНЕ.

ЧЛАН 141А

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ИНВЕСТИТОР ИЗГРАДЊЕ ПРИКЉУЧКА, И ПО ПРАВИЛУ, ГРАДИ ПРИКЉУЧАК НА ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМ.

НА ЗАХТЕВ ЛИЦА КОЈЕ ИМА СТУДИЈУ ПРИКЉУЧЕЊА И ЛОКАЦИЈСКЕ УСЛОВЕ, ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ЗАКЉУЧИ УГОВОР О ПРИКЉУЧЕЊУ НА ОСНОВУ КОГА ГА ОВЛАШЋУЈЕ ДА У ИМЕ ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ИЗГРАДИ ПРИКЉУЧАК.

ПРАВА И ОБАВЕЗЕ ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА И ПРОИЗВОЂАЧА, УРЕЂУЈУ СЕ УГОВОРМ О ПРУЖАЊУ УСЛУГЕ ПРИКЉУЧЕЊА КОЈИ САДРЖИ НАРОЧИТО: ОПИС ПРИКЉУЧКА, ГОДИНУ ПРИКЉУЧЕЊА, СРЕДСТВА ФИНАНСИЈСКОГ ОБЕЗБЕЂЕЊА, ПРАВА И ОБАВЕЗЕ У ПОГЛЕДУ ИЗРАДЕ ПЛАНСКО-ТЕХНИЧКЕ ДОКУМЕНТАЦИЈЕ ЗА ПРИКЉУЧАК, РЕШАВАЊЕ ИМОВИНСКО-ПРАВНИХ ОДНОСА ЗА ПРИКЉУЧАК, ПРИБАВЉАЊЕ ДОЗВОЛА ЗА ПРИКЉУЧАК, ПРАЋЕЊЕ ИЗГРАДЊЕ ПРИКЉУЧКА, ДИНАМИКУ ИЗВОЂЕЊА РАДОВА, РОКОВЕ, СТРУЧНИ НАДЗОР КОЈИ ЈЕ ОДРЕДИО ИНВЕСТИТОР И ДРУГА ПИТАЊА.

У СЛУЧАЈУ ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА, ПРОИЗВОЂАЧУ ЋЕ СЕ УМАЊИТИ ТРОШКОВИ ПРИКЉУЧЕЊА НА СИСТЕМ У СКЛАДУ СА МЕТОДОЛОГИЈОМ ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ТРОШКОВА ПРИКЉУЧЕЊА НА СИСТЕМ ЗА ПРЕНОС И ДИСТРИБУЦИЈУ.

ЗА ПРИКЉУЧАК ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА ПРИБАВЉА СЕ ДОКУМЕНТАЦИЈА НА ИМЕ ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ИЗГРАДЊА ОБЈЕКТА.

ИЗГРАДЊА ИЛИ РЕКОНСТРУКЦИЈА ДИСТРИБУТИВНЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ МРЕЖЕ ИЗ ЧЛАНА 128. СТАВ 2. ОВОГ ЗАКОНА И ПРИКЉУЧКА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА НА ЗЕМЉИШТУ У ЈАВНОЈ СВОЛИНИ МОЖЕ СЕ ВРШИТИ БЕЗ ПРЕНОСА ИНВЕСТИТОРСКИХ ПРАВА, УКОЛИКО ЈЕ ИНВЕСТИТОР ИЗГРАДЊЕ ИЛИ РЕКОНСТРУКЦИЈЕ ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА КОЈИ ЈЕ ОСНОВАН, ОДНОСНО НА КОЈЕГ СУ ПРЕНЕТА ОВЛАШЋЕЊА ОД СТРАНЕ ВЛАСНИКА ЗЕМЉИШТА У ЈАВНОЈ СВОЛИНИ.

ЗА РЕКОНСТРУКЦИЈУ ИЛИ ДОГРАДЊУ ОБЈЕКТА ИЛИ ПРИКЉУЧКА ИЗ СТАВА 6. ОВОГ ЧЛАНА, А КОЈИ НИЈЕ УПИСАН У ЈАВНЕ КЊИГЕ О ЕВИДЕНЦИЈИ НЕПОКРЕТНОСТИ, У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ УПИС НЕПОКРЕТНОСТИ, НЕ ДОСТАВЉА СЕ ДОКАЗ О ОДГОВАРАЈУЋЕМ ПРАВУ НА ЗЕМЉИШТУ, ОДНОСНО ОБЈЕКТУ, ВЕЋ СЕ КАО ДОКАЗ ПОДНОСИ ЕЛАБОРАТ ГЕОДЕТСКИХ РАДОВА УЗ ОДГОВАРАЈУЋУ ИЗЈАВУ ИНВЕСТИТОРА О ТЕХНИЧКИМ КАРАКТЕРИСТИКАМА И ОПШТЕМ СТАЊУ ОБЈЕКТА.

ПО ИЗГРАДЊИ ПРИКЉУЧКА, ПРИКЉУЧАК ПОСТАЈЕ ДЕО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА.

У СЛУЧАЈУ ПРИКЉУЧЕЊА СОПСТВЕНЕ ПОТРОШЊЕ ТРАНСФОРМАТОРСКИХ СТАНИЦА 400/Х KV И 220/Х KV ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, ТРОШКОВЕ ИЗГРАДЊЕ ПРИКЉУЧКА СНОСИ ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА.

ЧЛАН 141Б

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ДОНЕСЕ, РЕДОВНО АЖУРИРА И ОБЈАВИ НА СВОЈОЈ ИНТЕРНЕТ СТРАНИЦИ ПРОЦЕДУРУ ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ КОЈА САДРЖИ:

1) ОПИС СВИХ ФАЗА ПОСТУПКА ПРИКЉУЧЕЊА СА СВИМ АКТИМА КОЈЕ ОПЕРАТОР ИЗДАЈЕ У ПОСТУПКУ ПРИКЉУЧЕЊА, УКЉУЈУЋИ И УГОВОРЕ КОЈИ СА ЗАКЉУЧУЈУ СА ПОДНОСИОЦЕМ ЗАХТЕВА;

2) ИНТЕРНИ ОПИС ПРОЦЕДУРЕ РЕШАВАЊА ЗАХТЕВА;

3) УСЛОВЕ И ДОКАЗЕ ЗА ИЗДАВАЊА АКТА У ПОСТУПКУ ПРИКЉУЧЕЊА;

4) РОКОВЕ ЗА ПОСТУПАЊЕ ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА И ПОДНОСИОЦА ЗАХТЕВА;

5) НАЧИН КОМУНИКАЦИЈЕ И ДОСТАВЉАЊА ОБАВЕШТЕЊА И ПОДНЕСАКА;

6) ОПИС ПРАВНИХ ЛЕКОВА;

7) МОДЕЛЕ АКТА, УГОВОРА И ЗАХТЕВА КОЈИ СЕ ИЗДАЈУ, ЗАКЉУЧУЈУ И ПОДНОСЕ У ПОСТУПКУ ПРИКЉУЧЕЊА;

8) ДРУГА ПИТАЊА ОД ЗНАЧАЈА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ЈАВНО ОБЈАВИ ДОСТУПНЕ КАПАЦИТЕТЕ ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ЕЛЕКТРАНА НА ОБНОВЉИВЕ ИЗВОРЕ ЕНЕРГИЈЕ И СКЛАДИШТА.

ПОДАЦИ О КАПАЦИТЕТИМА НИСУ ОБАВЕЗУЈУЋИ ЗА ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА И ИНФОРМАТИВНОГ СУ КАРАКТЕРА.

ИНТЕГРАЦИЈА ЕЛЕКТРОМОБИЛНОСТИ У ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКУ МРЕЖУ

ЧЛАН 146А

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА САРАЂУЈЕ НА НЕДИСКРИМИНАТОРНОЈ ОСНОВИ СА ФИЗИЧКИМ ИЛИ ПРАВНИМ ЛИЦЕМ КОЈЕ ЈЕ ВЛАСНИК, РАЗВИЈА ИЛИ УПРАВЉА ПУЊАЧИМА ЗА ЕЛЕКТРИЧНА ВОЗИЛА, А У ВЕЗИ СА ЊИХОВИМ ПРИКЉУЧЕЊЕМ НА МРЕЖУ, ВОДЕЋИ РАЧУНА ДА НЕГАТИВИ ПОВРАТНИ УТИЦАЈ ПУЊАЧА НА ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМ БУДЕ МИНИМАЛАН.

ПРИКЉУЧЕЊЕ ЈАВНО ДОСТУПНИХ И ПРИВАТНИХ МЕСТА ЗА ПУЊЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНИХ ВОЗИЛА НА ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМ УРЕЂУЈЕ СЕ ПРОПИСОМ ИЗ ЧЛАНА 214. ОВОГ ЗАКОНА И ПРАВИЛИМА О РАДУ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ПО ПРАВИЛУ НЕ МОЖЕ БИТИ ВЛАСНИК, НИТИ РАЗВИЈАТИ ИЛИ УПРАВЉАТИ ПУЊАЧИМА ЗА ЕЛЕКТРИЧНА ВОЗИЛА ОСИМ У СЛУЧАЈУ КАДА ПОСЕДУЈЕ ПУЊАЧЕ ИСКЉУЧИВО ЗА СОПСТВЕНЕ ПОТРЕБЕ.

Члан 147.

~~Електроенергетски објекти изграђени до 2016. године, на захтев оператора дистрибутивног система, уписују се у катастар водова на основу елабората геодетских радова.~~

ПОДЗЕМНИ И НАДЗЕМНИ ВОДОВИ СВИХ НАПОНСКИХ НИВОА СУ ПРЕДМЕТ УПИСА У КАТАСТАР ВОДОВА, ОДНОСНО КАТАСТАР ИНФРАСТРУКТУРЕ, У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ПОСТУПАК УПИСА У КАТАСТАР НЕПОКРЕТНОСТИ И КАТАСТАР ИНФРАСТРУКТУРЕ, КАО И ОВИМ ЗАКОНОМ.

ТРАНСФОРМАТОРСКЕ СТАНИЦЕ СВИХ НАПОНСКИХ НИВОА, УКЉУЧУЈУЋИ КОМАНДНО-ПОГОНСКЕ ЗГРАДЕ, КАДЕ ТРАНСФОРМАТОРА И СПОЉНА ПОСТРОЈЕЊА КАО И СТУБНЕ ТРАНСФОРМАТОРСКЕ СТАНИЦЕ, ПРЕДМЕТ СУ УПИСА У КАТАСТАР ВОДОВА, ОДНОСНО КАТАСТАР ИНФРАСТРУКТУРЕ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ДРЖАВНИ ПРЕМЕР И КАТАСТАР, КАО И ОВИМ ЗАКОНОМ.

ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ ОБЈЕКТИ ИЗ СТ. 1. И 2. ОВОГ ЧЛАНА ЗА КОЈЕ ЈЕ ИЗДАТА УПОТРЕБНА, ОДНОСНО ГРАЂЕВИНСКА ДОЗВОЛА, НА ЗАХТЕВ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА, УПИСУЈУ СЕ У КАТАСТАР ВОДОВА, ОДНОСНО КАТАСТАР ИНФРАСТРУКТУРЕ, НА ОСНОВУ ЕЛАБОРАТА ГЕОДЕТСКИХ РАДОВА И ПОДАТАКА О ОБЈЕКТУ ИЗ УПОТРЕБНЕ, ОДНОСНО ГРАЂЕВИНСКЕ ДОЗВОЛЕ, АКО ЈЕ ЗА ОБЈЕКАТ ИЗДАТА САМО ГРАЂЕВИНСКА ДОЗВОЛА.

ИЗУЗЕТНО ОД СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА, АКО УПОТРЕБНА, ОДНОСНО ГРАЂЕВИНСКА ДОЗВОЛА НЕ САДРЖЕ СВЕ ПОДАТКЕ О ОБЈЕКТУ КОЈИ СЕ УПИСУЈУ У КАТАСТАР, ТИ ПОДАЦИ СЕ МОГУ УПИСАТИ И НА ОСНОВУ УВЕРЕЊА

НАДЛЕЖНОГ ОРГАНА, КОЛИМ СЕ ПОТВРЂУЈУ ТИ ПОДАЦИ У СКЛАДУ СА ТЕХНИЧКОМ ДОКУМЕНТАЦИЈОМ НА ОСНОВУ КОЈЕ ЈЕ ИЗДАТА УПОТРЕБНА, ОДНОСНО ГРАЂЕВИНСКА ДОЗВОЛА.

ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ ОБЈЕКТЕ ИЗ СТ. 1. И 2. ОВОГ ЧЛАНА КОЈИ СУ ИЗГРАЂЕНИ ДО 2016. ГОДИНЕ, А ЗА КОЈЕ УВЕРЕЊЕ ИЗ СТАВА 4. ОВОГ ЧЛАНА НАДЛЕЖНИ ОРГАН НЕ МОЖЕ ДА ИЗДА, УПИС ПОДАТАКА О ОБЈЕКТУ СЕ МОЖЕ ИЗВРШИТИ И НА ОСНОВУ НАЛАЗА И МИШЉЕЊА СТАЛНОГ СУДСКОГ ВЕШТАКА ГРАЂЕВИНСКЕ СТРУКЕ, ИЗРАЂЕНОГ НА ОСНОВУ ТЕХНИЧКЕ ДОКУМЕНТАЦИЈЕ ИЗ СТАВА 4. ОВОГ ЧЛАНА.

ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ ОБЈЕКТЕ ИЗ СТ. 1. И 2. ОВОГ ЧЛАНА КОЈИ СУ ИЗГРАЂЕНИ ДО 2016. ГОДИНЕ, А ЗА КОЈЕ УВЕРЕЊЕ ИЗ СТАВА 4. ОВОГ ЧЛАНА НАДЛЕЖНИ ОРГАН НЕ МОЖЕ ДА ИЗДА ЗБОГ НЕПОСТОЈАЊА ТЕХНИЧКЕ ДОКУМЕНТАЦИЈЕ УСЛЕД ДЕЈСТВА ВИШЕ СИЛЕ, УПИС СЕ ВРШИ НА ОСНОВУ УВЕРЕЊА НАДЛЕЖНОГ ОРГАНА ИЗДАТОГ У СКЛАДУ СА НАЛАЗОМ И МИШЉЕЊЕМ ВЕШТАКА ГРАЂЕВИНСКЕ СТРУКЕ И ИЗВЕШТАЈЕМ О ЗАТЕЧЕНОМ СТАЊУ, САЧИЊЕНОМ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИ УРЕЂУЈЕ ОЗАКОЊЕЊЕ ОБЈЕКТА.

ОРГАН ЈЕДИНИЦЕ ЛОКАЛНЕ САМОУПРАВЕ НАДЛЕЖАН ЗА ИМОВИНСКО-ПРАВНЕ ПОСЛОВЕ ДОНЕЋЕ РЕШЕЊЕ О УТВРЂИВАЊУ ЗЕМЉИШТА ЗА РЕДОВНУ УПОТРЕБУ И ФОРМИРАЊЕ ГРАЂЕВИНСКЕ ПАРЦЕЛЕ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЛИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ПЛАНИРАЊЕ И ИЗГРАДЊА, НА ЗАХТЕВ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ И ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА КОЈИ ЈЕ ВЛАСНИК ОБЈЕКТА КОЈИ НИЈЕ УПИСАН КАО НОСИЛАЦ ПРАВА КОРИШЋЕЊА НА ГРАЂЕВИНСКОМ ЗЕМЉИШТУ НА КОМЕ ЈЕ ТАЈ ОБЈЕКАТ ИЗГРАЂЕН. ПРАВНОСНАЖНО РЕШЕЊЕ О УТВРЂИВАЊУ ЗЕМЉИШТА ЗА РЕДОВНУ УПОТРЕБУ ОБЈЕКТА ЈЕ ОСНОВ ЗА УПИС СВОЈИНЕ НА ГРАЂЕВИНСКОМ ЗЕМЉИШТУ У КОРИСТ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ ИЛИ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА.

ТРАНСФОРМАТОРСКЕ СТАНИЦЕ ИЗГРАЂЕНЕ ДО 2016. ГОДИНЕ, НА ЗЕМЉИШТУ НА КОМЕ СУ ПРИВРЕДНА ДРУШТВА, ИЛИ ФИЗИЧКА ЛИЦА, ИМАЛА ПРАВО КОРИШЋЕЊА ДО 4. АВГУСТА 2023. ГОДИНЕ, БЕЗ ОБЗИРА НА НАМЕНУ УТВРЂЕНУ ВАЖЕЋИМ ПЛАНСКИМ ДОКУМЕНТИМА, У ПОСТУПКУ УТВРЂИВАЊА ЗЕМЉИШТА ЗА РЕДОВНУ УПОТРЕБУ И ФОРМИРАЊЕ ГРАЂЕВИНСКЕ ПАРЦЕЛЕ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЛИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ПЛАНИРАЊЕ И ИЗГРАДЊА, ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА НЕ ПЛАЋА НАКНАДУ ЗА СТИЦАЊЕ ПРАВА СВОЈИНЕ НА ТОМ ЗЕМЉИШТУ КОЈЕ ЈЕ ОБУХВАЋЕНО РЕШЕЊЕМ О УТВРЂИВАЊУ ЗЕМЉИШТА ЗА РЕДОВНУ УПОТРЕБУ И ФОРМИРАЊЕ ГРАЂЕВИНСКЕ ПАРЦЕЛЕ.

ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ ОБЈЕКТИ ЗА КОЈЕ ЈЕ ИЗДАТО РЕШЕЊЕ О ОДОБРЕЊУ ЗА ИЗВОЂЕЊЕ РАДОВА, У СКЛАДУ СА ПРОПИСОМ КОЛИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ПЛАНИРАЊЕ И ИЗГРАДЊА ОБЈЕКТА УПИСУЈУ СЕ У КАТАСТАР ВОДОВА, ОДНОСНО КАТАСТАР ИНФРАСТРУКТУРЕ, НА ОСНОВУ ЕЛАБОРАТА ГЕОДЕТСКИХ РАДОВА И ПОДАТАКА О ОБЈЕКТУ КОЈЕ САДРЖИ ТО РЕШЕЊЕ.

ЧЛАН 160А

ОБЈЕКТИМА ЗА ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ОБЈЕКТИМА ЗА УПРАВЉАЊЕ ПОТРОШЊОМ УПРАВЉА СЕ БЕЗ ДИСКРИМИНАЦИЈЕ НА ТРАНСПАРЕНТАН НАЧИН КРОЗ ОДГОВАРАЈУЋЕ ТРЖИШНЕ МЕХАНИЗМЕ, ОСИМ АКО ЗАКОНОМ НИЈЕ ДРУГАЧИЈЕ ПРОПИСАНО.

ПРАВО ПРИОРИТЕТНОГ ПРИСТУПА ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ОМОГУЋИ:

1) ЕЛЕКТРАНАМА КОЈЕ КОРИСТЕ ОБНОВЉИВЕ ИЗВОРЕ ЕНЕРГИЈЕ, ОДНОСНО ВИСОКОЕФИКАСНЕ КОГЕНЕРАЦИЈЕ, ИНСТАЛИСАНЕ СНАГЕ МАЊЕ ОД 400 KW,

2) ЕЛЕКТРАНАМА КОЈЕ КОРИСТЕ ОБНОВЉИВЕ ИЗВОРЕ ЕНЕРГИЈЕ, АКО ПОЧНУ СА РАДОМ ПОСЛЕ 1. ЈАНУАРА 2026. ГОДИНЕ, А ИНСТАЛИСАНА СНАГА ИМ ЈЕ МАЊА ОД 200 KW,

3) И ЕЛЕКТРАНАМА КОЈИ ИМАЈУ ОДОБРЕН СТАТУС ДЕМОНСТРАЦИОНОГ ПРОЈЕКТА ОГРАНИЧЕНО НА ПЕРИОД И У ОБИМУ КОЈИ ЈЕ НЕОПХОДАН ДА БИ СЕ ОСТВАРИЛА СВРХА ТОГ ПРОЈЕКТА.

НА ЗАХТЕВ ОПЕРАТОРА СИСТЕМА, АГЕНЦИЈА МОЖЕ ДА ОДОБРИ ДА СЕ НЕ ПРИМЕНИ ПРАВО ПРИОРИТЕТНОГ ПРИСТУПА НА ОБЈЕКТЕ ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА КОЈИ ПОЧНУ СА РАДОМ НАЈМАЊЕ 6 МЕСЕЦИ ОД ДОНОШЕЊА ОДЛУКЕ КОЈОМ СЕ ОДОБРАВА ТО ИЗУЗЕЋЕ, ОДНОСНО ДА СЕ ПРАВО ПРИОРИТЕТНОГ ПРИСТУПА ПРИМЕНИ НА ОБЈЕКТЕ СА МАЊОМ ИНСТАЛИСАНОМ СНАГОМ У ОДНОСУ НА СНАГУ ОБЈЕКТА ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА, АКО УТВРДИ:

1) ДА ПОСТОЈИ ОРГАНИЗОВАНО УНУТАРДНЕВНО ТРЖИШТЕ, ДРУГА ВЕЛЕПРОДАЈНА ТРЖИШТА И БАЛАНСНО ТРЖИШТЕ КОЈА СУ У ПОТПУНОСТИ ДОСТУПНА СВИМ УЧЕСНИЦИМА НА ТРЖИШТУ;

2) ДА СУ ПРАВИЛА РЕДИСПЕЧИНГА И УПРАВЉАЊА ЗАГУШЕЊИМА ТРАНСПАРЕНТНА;

3) АКО НАЦИОНАЛНИ ДОПРИНОС УДЕЛА ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ НИЈЕ МАЊИ ОД НАЦИОНАЛНОГ ЦИЉА УТВРЂЕНОГ ОДЛУКОМ МИНИСТАРСКОГ САВЕТА ИЛИ АКО ЈЕ УДЕО ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ У БРУТО ФИНАЛНОЈ ПОТРОШЊИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ МИНИМУМ 50%.

АГЕНЦИЈА ЈЕ ДУЖНА ДА ОБАВЕСТИ СЕКРЕТАРИЈАТ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ О ИЗУЗЕЋУ ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА СА ОБРАЗЛОЖЕЊЕМ О ИСПУЊЕНОСТИ УСЛОВА ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА.

АГЕНЦИЈА ЈАВНО ОБЈАВЉУЈЕ ОДЛУКУ О ИЗУЗЕЋУ ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА, КОЈА САДРЖИ ДЕТАЉНО ОБРАЗЛОЖЕЊЕ ЗА ДАВАЊЕ ИЗУЗЕЋА УЗ ЗАШТИТУ КОМЕРЦИЈАЛНО ОСЕТЉИВИХ ПОДАТАКА.

ПРАВО НА ПРИОРИТЕТНИ ПРИСТУП НЕ МОЖЕ ДА СЕ ОГРАНИЧИ ПРОИЗВОЂАЧИМА КОЈИ СУ ТО ПРАВО СТЕКЛИ ПО РАНИЈИМ ПРОПИСИМА, ОСИМ АКО ТЕ ЕЛЕКТРАНЕ БУДУ ЗНАЧАЈНО ИЗМЕЊЕНЕ ТАКО ДА ТЕ ПРОМЕНЕ ЗАХТЕВАЈУ ИЗМЕНУ ОДОБРЕЊА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ИЛИ ПОВЕЋАЊЕ КАПАЦИТЕТА ЕЛЕКТРАНЕ.

ПРАВО НА ПРИОРИТЕТАН ПРИСТУП НЕ СМЕ ДА УГРОЗИ СИГУРНОСТ РАДА СИСТЕМА И ДА ПРЕДСТАВЉА РАЗЛОГ ЗА ВЕЋЕ ОГРАНИЧЕЊЕ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 165А ОВОГ ЗАКОНА, ПРИ ЧЕМУ СВАКО ОГРАНИЧЕЊЕ ПРАВА НА ПРИОРИТЕТАН ПРИСТУП МОРА БИТИ ТРАНСПАРЕНТНО И НЕДИСКРИМИНАТОРНО.

ОСНОВНА ПРАВИЛА РЕДИСПЕЧИНГА

ЧЛАН 160Б

РЕДИСПЕЧИНГ ПРОИЗВОДЊЕ И РЕДИСПЕЧИНГ УПРАВЉАЊА ПОТРОШЊОМ ЗАСНИВА СЕ НА ОБЈЕКТИВНИМ, ТРАНСПАРЕНТНИМ И НЕДИСКРИМИНАТОРНИМ КРИТЕРИЈИМА.

РЕДИСПЕЧИНГ ЈЕ ОТВОРЕН ЗА СВЕ ПРОИЗВОЂАЧЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ БЕЗ ОБЗИРА НА ВРСТУ ТЕХНОЛОГИЈЕ, ОБЈЕКТЕ ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ОБЈЕКТЕ УПРАВЉИВЕ ПОТРОШЊЕ НА ДОМАЋЕМ

ТРЖИШТУ, КАО И ЗА УЧЕСНИКЕ НА ТРЖИШТУ У ЕНЕРГЕТСКОЈ ЗАЈЕДНИЦИ И ЕВРОПСКОЈ УНИЈИ САМО АКО ЈЕ ТЕХНИЧКИ ИЗВОДЉИВО.

УСЛУГЕ ОБЈЕКТА КОРИСНИКА СИСТЕМА ЗА ПОТРЕБЕ РЕДИСПЕЧИНГА, ШТО УКЉУЧУЈЕ НАРОЧИТО ПРОИЗВОДНЕ ОБЈЕКТЕ, ОБЈЕКТЕ ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, КАО И ОБЈЕКТЕ УПРАВЉИВЕ ПОТРОШЊЕ НАБАВЉАЈУ СЕ ТРЖИШНИМ ПУТЕМ И ПЛАЋАЈУ ОД СТРАНЕ ОПЕРАТОРА СИСТЕМА У ВИДУ ФИНАНСИЈСКЕ НАДОКНАДЕ.

ПОНУДЕ ЗА БАЛАНСНУ ЕНЕРГИЈУ КОЈЕ СЕ АКТИВИРАЈУ У РЕДИСПЕЧИНГУ НЕ УЗИМАЈУ СЕ У ОБЗИР ПРИЛИКОМ ПРОРАЧУНА ЦЕНЕ ФИНАНСИЈСКОГ ПОРАВНАЊА ЗА БАЛАНСНО ОДСТУПАЊЕ БАЛАНСНО ОДГОВОРНИХ СТРАНА.

ИЗУЗЕТНО ОД СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА МОЖЕ ДА ВРШИ РЕДИСПЕЧИНГ КОЈИ НИЈЕ ЗАСНОВАН НА ТРЖИШНИМ ПРИНЦИПИМА У СЛЕДЕЋИМ СЛУЧАЈЕВИМА:

1) АКО НИЈЕ УСПОСТАВЉЕН РЕДИСПЕЧИНГ НА ТРЖИШНИМ ПРИНЦИПИМА;

2) АКО СУ РЕДИСПЕЧИНГОМ ЗАСНОВАНОМ НА ТРЖИШНИМ ПРИНЦИПИМА АНГАЖОВАНИ СВИ ДОСТУПНИ РЕСУРСИ ЗА РЕДИСПЕЧИНГ;

3) АКО ЈЕ БРОЈ И КАПАЦИТЕТ ДОСТУПНИХ ПРОИЗВОДНИХ ОБЈЕКТА, ОБЈЕКТА ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ОБЈЕКТА УПРАВЉИВЕ ПОТРОШЊЕ НА НИВОУ КОЈИ НЕ ОБЕЗБЕЂУЈЕ КОНКУРЕНЦИЈУ УЧЕСНИКА У ПОДРУЧЈУ ГДЕ ЈЕ ПОТРЕБНО ПРИМЕНИТИ РЕДИСПЕЧИНГ;

4) АКО ТРЕНУТНО СТАЊЕ У МРЕЖИ РЕДОВНО И НА ПРЕДВИДЉИВ НАЧИН ДОВОДИ ДО ЗАГУШЕЊА, ТАКО ДА БИ РЕДИСПЕЧИНГ НА ТРЖИШНИМ ПРИНЦИПИМА ДОВЕО ДО РЕДОВНИХ СТРАТЕШКИХ ПОНУДА УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ И ПОВЕЋАО НИВО УНУТРАШЊИХ ЗАГУШЕЊА;

5) АКО ЈЕ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ДОНЕО АКЦИОНИ ПЛАН ЗА СМАЊЕЊЕ ЗАГУШЕЊА У МРЕЖИ ИЛИ ОБЕЗБЕДИО МИНИМАЛНИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 165А ОВОГ ЗАКОНА.

ПРАВИЛИМА О РАДУ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, ПРАВИЛИМА О РАДУ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ОДНОСНО ПРАВИЛИМА О РАДУ ТРЖИШТА УРЕЂУЈЕ СЕ РЕДИСПЕЧИНГ А НА ОСНОВУ ОБЈЕКТИВНИХ, ТРАНСПАРЕНТНИХ И НЕДИСКРИМИНАТОРНИХ КРИТЕРИЈУМА.

ОПЕРАТОРИ СИСТЕМА СУ ДУЖНИ ДА АГЕНЦИЈУ ИЗВЕШТАВАЈУ ЈЕДНОМ ГОДИШЊЕ О:

1) СТЕПЕНУ РАЗВОЈА И ЕФЕКТИВНОСТИ РЕДИСПЕЧИНГА ЗА ПРОИЗВОДНЕ ОБЈЕКТЕ, ОБЈЕКТЕ ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ОБЈЕКТЕ УПРАВЉИВЕ ПОТРОШЊЕ;

2) РАЗЛОЗИМА ЗА ПРИМЕНУ РЕДИСПЕЧИНГА, КОЛИЧИНАМА У МВН И ВРСТИ ПРОИЗВОДНИХ ОБЈЕКТА КОЈЕ СУ БИЛЕ ПРЕДМЕТ РЕДИСПЕЧИНГА;

3) ПРЕДУЗЕТИМ МЕРАМА ДА СЕ СМАЊИ ПОТРЕБА ЗА РЕДИСПЕЧИНГОМ КОЈИ СМАЊУЈЕ ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРАНА КОЈЕ КОРИСТЕ ОБНОВЉИВЕ ИЗВОРЕ ЕНЕРГИЈЕ И ИЗ ВИСОКОЕФИКАСНЕ КОГЕНЕРАЦИЈЕ;

4) ИНВЕСТИЦИЈАМА У ДИГИТАЛИЗАЦИЈУ МРЕЖЕ И УСЛУГА КОЈА ПОВЕЋАВАЈУ ФЛЕКСИБИЛНОСТ СИСТЕМА.

АГЕНЦИЈА ЈЕ ДУЖНА ДА ПОДНЕСЕ ИЗВЕШТАЈ О РЕДИСПЕЧИНГУ РЕГУЛАТОРНОМ ОДБОРУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ КОЈИ САДРЖИ САЖЕТ ПРИКАЗ

ИНФОРМАЦИЈА ИЗ СТАВА 7. ОВОГ ЧЛАНА СА ПРЕПОРУКАМА О УНАПРЕЂЕЊУ ОВЕ ОБЛАСТИ, КАО И ДА ГА ОБЈАВИ НА СВОЈОЈ ИНТЕРНЕТ СТРАНИЦИ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА СУ ДУЖНИ, ДА У ГРАНИЦАМА ЗАХТЕВА КОЈИ СЕ ОДНОСЕ НА ОДРЖАВАЊЕ ПОУЗДАНОГ И СИГУРНОГ РАДА СИСТЕМА:

1) ГАРАНТУЈЕ СПОСОБНОСТ ПРЕНОСНЕ И ДИСТРИБУТИВНЕ МРЕЖЕ ДА ПРЕНЕСЕ И ДИСТРИБУИРА ПРОИЗВЕДЕНУ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ ИЗ ЕЛЕКТРАНА КОЈЕ КОРИСТЕ ОБНОВЉИВЕ ИЗВОРЕ ЕНЕРГИЈЕ И ЕЛЕКТРАНА СА ВИСОКОЕФИКАСНОМ КОГЕНЕРАЦИЈОМ, СА МИНИМАЛНОМ ПОТРЕБОМ ЗА РЕДИСПЕЧИНГОМ, ЧИМЕ СЕ НЕ СПРЕЧАВА ДА СЕ ПРИ ПЛАНИРАЊУ МРЕЖЕ УЗМЕ У ОБЗИР ОГРАНИЧЕНО РЕДИСПЕЧИРАЊЕ АКО ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА МОГУ НА ТРАНСПАРЕНТАН НАЧИН ПОКАЗАТИ ДА ЈЕ ТО ЕКОНОМСКИ ЕФИКАСНИЈЕ И ДА НЕ ПРЕЛАЗИ 5% ГОДИШЊЕ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У ПОСТРОЈЕЊИМА КОЈА СЕ СЛУЖЕ ОБНОВЉИВИМ ИЗВОРИМА ЕНЕРГИЈЕ И КОЈА СУ ПРИКЉУЧЕНА НА ЊИХОВУ МРЕЖУ, ОСИМ УКОЛИКО ЈЕ УДЕО ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ТАКВИХ ЕЛЕКТРАНА ВЕЋИ ОД 50% У БРУТО ФИНАЛНОЈ ПОТРОШЊИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

2) ПРЕДУЗИМА ОДГОВАРАЈУЋЕ ТРЖИШНЕ И МРЕЖНЕ ТОПОЛОШКЕ МЕРЕ У ЦИЉУ МИНИМИЗОВАЊА РЕДИСПЕЧИНГА КОЈИМ СЕ СМАЊУЈЕ ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА И ВИСОКОЕФИКАСНЕ КОГЕНЕРАЦИЈЕ;

3) ОБЕЗБЕДИ ФЛЕКСИБИЛНОСТ МРЕЖЕ.

ОСНОВНА ПРАВИЛА РЕДИСПЕЧИНГА КОЈИ НИЈЕ ЗАСНОВАН НА ТРЖИШНИМ ПРИНЦИПИМА

ЧЛАН 160В

ОПЕРАТОР СИСТЕМА СМАЊУЈЕ ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРИМЕНОМ РЕДИСПЕЧИНГА КОЈИ НИЈЕ ЗАСНОВАН НА ТРЖИШНИМ ПРИНЦИПИМА:

1) НА ЕЛЕКТРАНЕ ПРОИЗВОЂАЧА ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ АКО НЕ ПОСТОЈИ ДРУГА АЛТЕРНАТИВА ИЛИ АКО БИ ДРУГЕ ОПЦИЈЕ НАПРАВИЛЕ НЕСРАЗМЕРНЕ ТРОШКОВА ИЛИ ПРОИЗВЕЛЕ ОЗБИЉНЕ РИЗИКЕ ПО СИГУРНОСТ СИСТЕМА;

2) НА ЕЛЕКТРАНЕ СА ВИСОКОЕФИКАСНОМ КОГЕНЕРАЦИЈОМ САМО АКО, ОСИМ СМАЊЕЊА ПРОИЗВОДЊЕ ИЗ ЕЛЕКТРАНА ПРОИЗВОЂАЧА ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ, ИЛИ АКО БИ ДРУГЕ ОПЦИЈЕ НАПРАВИЛА НЕСРАЗМЕРНЕ ТРОШКОВА ИЛИ ПРОИЗВЕЛЕ ОЗБИЉНЕ РИЗИКЕ ПО СИГУРНОСТ СИСТЕМА;

3) НА ПРОИЗВОДНЕ ОБЈЕКТЕ КРАЉИХ КУПАЦА КОЈИ ПРОИЗВОДЕ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ ИСКЉУЧИВО ЗА СВОЈЕ ПОТРЕБЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ ИЛИ КОРИСТЕ ВИСОКОЕФИКАСНУ КОГЕНЕРАЦИЈУ, БЕЗ ПРЕДАЈЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У СИСТЕМ ОСИМ АКО НИЈЕДНО ДРУГО РЕШЕЊЕ НЕ БИ МОГЛО ДА РЕШИ ПРОБЛЕМЕ СИГУРНОСТИ СИСТЕМА;

4) СМАЊЕЊЕ ПРОИЗВОДЊЕ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА МОРА БИТИ ОПРАВДАНО И ТРАНСПАРЕНТНО. ОПРАВДАНИ РАЗЛОЗИ ЗА РЕДИСПЕЧИНГ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ДЕО ЈЕ ИЗВЕШТАЈА ИЗ ЧЛАНА 160Б. СТАВ 7. ОВОГ ЗАКОНА.

У СЛУЧАЈУ ПРИМЕНЕ РЕДИСПЕЧИНГА КОЈИ НИЈЕ ЗАСНОВАН НА ТРЖИШНИМ ПРИНЦИПИМА, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ПЛАЋА ФИНАНСИЈСКУ НАДОКНАДУ КОРИСНИКУ СИСТЕМА ЧИЈИ ЈЕ

ПРОИЗВОДНИ ОБЈЕКАТ, ОБЈЕКАТ ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЛИ ОБЈЕКАТ УПРАВЉИВЕ ПОТРОШЊЕ ПРЕДМЕТ РЕДИСПЕЧИНГА, ОСИМ УКОЛИКО ЈЕ КОРИСНИК СИСТЕМА ПРИСТАО НА ПРИКЉУЧЕЊЕ КОЈИМ СЕ НЕ ГАРАНТУЈЕ СИГУРНА ИСПОРУКА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У СИСТЕМ.

ФИНАНСИЈСКА НАДОКНАДА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА МОРА БИТИ ЈЕДНАКА ВЕЋОЈ ВРЕДНОСТИ ЈЕДНОГ ОД СЛЕДЕЋИХ ЕЛЕМЕНАТА ИЛИ ЊИХОВОЈ КОМБИНАЦИЈИ УКОЛИКО БИ ПРИМЕНА САМО ВЕЋЕГ ЕЛЕМЕНТА ДОВЕЛА ДО НЕОПРАВДАНО НИСКЕ ИЛИ НЕОПРАВДАНО ВИСОКЕ НАДОКНАДЕ:

1) ДОДАТНИ ОПЕРАТИВНИ ТРОШКОВИ ИЗАЗВАНИ ПРИМЕНОМ РЕДИСПЕЧИНГА, КАО ШТО СУ ДОДАТНИ ТРОШКОВИ ГОРИВА У СЛУЧАЈУ РЕДИСПЕЧИНГА КОЛИ УТИЧЕ НА ПОВЕЋАЊЕ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЛИ ТРОШКОВИ ОБЕЗБЕЂИВАЊА РЕЗЕРВНОГ ГРЕЈАЊА У СЛУЧАЈУ КАДА СЕ РЕДИСПЕЧИНГОМ СМАЊУЈЕ ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРАНЕ КОЈА КОРИСТИ ВИСОКОЕФИКАСНУ КОГЕНЕРАЦИЈУ;

2) НЕТО ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ НА ДАН-УНАПРЕД ТРЖИШТУ КОЈУ БИ ПРОИЗВОДНИ ОБЈЕКТИ, ОБЈЕКТИ ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ОБЈЕКТИ УПРАВЉИВЕ ПОТРОШЊЕ ИСПОРУЧИЛИ НА ТРЖИШТЕ ДА НИЈЕ ПРИМЕЊЕН РЕДИСПЕЧИНГ, УКЉУЧУЈУЋИ У НЕТО ПРИХОДЕ И ФИНАНСИЈСКУ ВРЕДНОСТ ПОДСТИЦАЈА КОЈА БИ ЗА ТАКВЕ ОБЈЕКТЕ БИЛА ИСПЛАЋЕНА КОРИСНИЦИМА СИСТЕМА АКО СУ У СИСТЕМУ ПОДСТИЦАЈА.

ЗОНА ТРГОВАЊА

ЧЛАН 164А

ГРАНИЦЕ ЗОНЕ ТРГОВАЊА ЗАСНИВАЈУ СЕ НА ДУГОРОЧНИМ И СТРУКТУРНИМ ЗАГУШЕЊИМА У ПРЕНОСНОЈ МРЕЖИ.

УНУТАР ЗОНЕ ТРГОВАЊА НЕ МОГУ ДА ПОСТОЈЕ СТРУКТУРНА ЗАГУШЕЊА, ОСИМ УКОЛИКО НЕ УТИЧУ НА СУСЕДНЕ ЗОНЕ ТРГОВАЊА, ИЛИ АКО УТИЧУ, ДА ТАКВА ЗАГУШЕЊЕ МОГУ ДА ПОСТОЈЕ ПРИВРЕМЕНО, ПОД УСЛОВОМ ДА ЈЕ УТИЦАЈ НА СУСЕДНЕ ЗОНЕ ТРГОВАЊА УБЛАЖЕН МЕРАМА КОРЕКТИВНИХ АКЦИЈА И ДА ТАКВА ЗАГУШЕЊА НЕ СМАЊУЈУ КОРИШЋЕЊЕ ПРЕНΟΣНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНЕ ТРГОВАЊА У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 165А ОВОГ ЗАКОНА.

ЗОНА ТРГОВАЊА СЕ ФОРМИРА ТАКО ДА МАКСИМИЗУЈЕ ЕКОНОМСКУ ЕФИКАСНОСТ И ПРЕКОГРАНИЧНУ ТРГОВИНУ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 165А ОВОГ ЗАКОНА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА У ИСТОМ РЕГИОНУ ЗА ПРОРАЧУН КАПАЦИТЕТА, УЗ ОДРЖАВАЊЕ СИГУРНОСТИ СНАБДЕВАЊА.

АКО ЕНТСО-Е ИЛИ РЕГУЛАТОРНО ТЕЛО НАДЛЕЖНО ЗА ЈЕДНОГ ИЛИ ВИШЕ ОПЕРАТОРА ПРЕНΟΣНИХ СИСТЕМА У ДРУГИМ КОНТРОЛНИМ ОБЛАСТИМА ДОСТАВИ ИЗВЕШТАЈ ОПЕРАТОРУ ПРЕНΟΣНОГ СИСТЕМА У КОМЕ СУ УТВРЂЕНА СТРУКТУРНА ЗАГУШЕЊА, ОПЕРАТОР ПРЕНΟΣНОГ СИСТЕМА БЕЗ ОДЛАГАЊА О ТОМЕ ОБАВЕШТАВА АГЕНЦИЈУ КОЈА У РОКУ НЕ ДУЖЕМ ОД ШЕСТ МЕСЕЦИ, А У САРАДЊИ СА ОПЕРАТОРОМ ПРЕНΟΣНОГ СИСТЕМА, НА ОСНОВУ МЕТОДОЛОГИЈЕ ЗА ИЗМЕНУ ЗОНЕ ТРГОВАЊА ДОНЕТЕ НА НИВОУ ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ, МОЖЕ ДА ДОНЕСЕ ОДЛУКУ КОЈОМ УТВРЂУЈЕ ДА ЈЕ ПОТРЕБНО ИЗМЕНИТИ ЗОНУ ТРГОВАЊА ИЛИ ДА УТВРДИ ДА ЈЕ ДЕЛОТВОРНИЈЕ ДА ОПЕРАТОР ПРЕНΟΣНОГ СИСТЕМА ДОНЕСЕ АКЦИОНИ ПЛАН ЗА СМАЊЕЊЕ СТРУКТУРНИХ ЗАГУШЕЊА УМЕСТО ДА СЕ ИЗВРШИ ИЗМЕНА ЗОНЕ ТРГОВАЊА.

АГЕНЦИЈА О ОДЛУЦИ ИЗ СТАВА 4. ОВОГ ЧЛАНА ОБАВЕШТАВА СЕКРЕТАРИЈАТ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ И РЕГУЛАТОРНИ ОДБОР ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ.

АКО АГЕНЦИЈА ОДЛУЧИ ДА ЈЕ ПОТРЕБНО ИЗМЕНИТИ ЗОНУ ТРГОВАЊА ОБАВЕСТИЋЕ О ТОМЕ СВЕ НАДЛЕЖНЕ ОРГАНЕ ЧЛАНИЦА ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ И ПРИДРУЖЕНИХ СТРАНА ИЗ УГОВОРА О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ СА КОЈИМА СЕ ЗОНА ТРГОВАЊА РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ НАЛАЗИ У РЕГИОНУ ЗА ПРОРАЧУН КАПАЦИТЕТА У ЦИЉУ ДОНОШЕЊА ЈЕДНОГЛАСНЕ ОДЛУКЕ О ИЗМЕНИ ЗОНЕ ТРГОВАЊА, САГЛАСНО ОБАВЕЗАМА КОЈЕ ПРОИЗИЛАЗЕ ИЗ УГОВОРА О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ.

АГЕНЦИЈА ПРЕ ДОНОШЕЊА ОДЛУКЕ О ИЗМЕНИ ЗОНЕ ТРГОВАЊА КОНСУЛТУЈЕ ЗАИНТЕРЕСОВАНЕ СТРАНЕ ДОК У ОДЛУЦИ ПОСЕБНО УТВРЂУЈЕ ДАТУМ ЊЕНЕ ПРИМЕНЕ И ОДГОВАРАЈУЋИ ПРЕЛАЗНИ ПЕРИОД АКО ЈЕ ПОТРЕБАН.

УКОЛИКО НАДЛЕЖНИ ОРГАНИ ЧЛАНИЦА ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ И ПРИДРУЖЕНИХ СТРАНА ИЗ УГОВОРА О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ЈЕДНОГЛАСНО НЕ ДОНЕСУ ОДЛУКУ О ИЗМЕНИ ЗОНЕ ТРГОВАЊА, КОНАЧНУ ОДЛУКУ О ИЗМЕНИ ЗОНЕ ТРГОВАЊА ДОНОСИ РЕГУЛАТОРНИ ОДБОР ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ.

У СЛУЧАЈУ ДА АГЕНЦИЈА У ОДЛУЦИ ИЗ СТАВА 4. ОВОГ ЧЛАНА УТВРДИ ДА ЈЕ ДЕЛОТВОРНИЈЕ ДА ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ДОНЕСЕ АКЦИОНИ ПЛАН ЗА СМАЊЕЊЕ СТРУКТУРНИХ ЗАГУШЕЊА УМЕСТО ДА СЕ ИЗВРШИ ИЗМЕНА ЗОНЕ ТРГОВАЊА, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ДОНЕСЕ ТАЈ ПЛАН ЗА ПЕРИОД ОД ЧЕТИРИ ГОДИНЕ.

БЕЗ ОБЗИРА НА СТЕПЕН РЕАЛИЗАЦИЈЕ АКЦИОНОГ ПЛАНА ИЗ СТАВА 9. ОВОГ ЧЛАНА, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ОБЕЗБЕДИ ГОДИШЊЕ ПОВЕЋАЊЕ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА У ЛИНЕАРНОЈ ПУТАЊИ ИЗМЕЂУ ЗОНЕ ТРГОВАЊА ДО ЊЕГОВЕ МИНИМАЛНЕ ВРЕДНОСТИ УТВРЂЕНЕ У СКЛАДУ СА ЧЛАНМ 165А ОВОГ ЗАКОНА И ДА ИЗВЕШТАВА АГЕНЦИЈУ И РЕГУЛАТОРНИ ОДБОР ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ СВАКЕ ГОДИНЕ У ВРЕМЕ ВАЖЕЊА АКЦИОНОГ ПЛАНА, КАО И ШЕСТ МЕСЕЦИ НАКОН ЊЕГОВОГ ИСТЕКА, О ТОМЕ ДА ЛИ ЈЕ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТ У ПРЕТХОДНИХ 12 МЕСЕЦИ ИЗМЕЂУ ЗОНЕ ТРГОВАЊА ПОВЕЋАН У СКЛАДУ СА ЛИНЕАРНОМ ПУТАЊОМ, ОДНОСНО ДА ЛИ ЈЕ ДОСТИГАО МИНИМАЛНЕ ВРЕДНОСТИ ИЗ ЧЛАНА 165А ОВОГ ЗАКОНА, КОЈЕ МОРАЈУ ДА СЕ ОСТВАРЕ НАЈКАСНИЈЕ ДО 31. ДЕЦЕМБРА 2027.

ПОЧЕТНА ВРЕДНОСТ ЛИНЕАРНЕ ПУТАЊЕ ГОДИШЊЕГ ПОВЕЋАЊА ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНЕ ТРГОВАЊА ОДРЕЂУЈЕ СЕ УПОРЕЂИВАЊЕМ ВРЕДНОСТИ ДОДЕЉЕНОГ КАПАЦИТЕТА НА ГРАНИЦИ ЗОНЕ ТРГОВАЊА ИЛИ НА КРИТИЧНОМ ЕЛЕМЕНТУ МРЕЖЕ У ГОДИНИ КОЈА ПРЕТХОДИ ГОДИНИ ДОНОШЕЊА АКЦИОНОГ ПЛАНА ИЗ СТАВА 9. ОВОГ ЧЛАНА И ВРЕДНОСТИ ДОДЕЉЕНОГ ПРОСЕЧНОГ КАПАЦИТЕТА ЗА ПЕРИОД ОД ТРИ ГОДИНЕ КОЈЕ ПРЕТХОДЕ ГОДИНИ ДОНОШЕЊА АКЦИОНОГ ПЛАНА, ТАКО ДА СЕ ЗА ПОЧЕТНУ ВРЕДНОСТ УЗИМА ОНА ВРЕДНОСТ КОЈА ЈЕ ВЕЋА.

ТРОШКОВИ КОРЕКТИВНИХ АКЦИЈА КОЈИ СУ ПОТРЕБНИ ДА БИ СЕ ИСПУНИЛА ЛИНЕАРНА ПУТАЊА ГОДИШЊЕГ ПОВЕЋАЊА ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНЕ ТРГОВАЊА ИЛИ ОМОГУЋИО ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТ НА ГРАНИЦИ ЗОНЕ ТРГОВАЊА, ОДНОСНО КРИТИЧНОМ ЕЛЕМЕНТУ МРЕЖУ У СКЛАДУ СА АКЦИОНИМ ПЛАНМ ИЗ СТАВА 9. ОВОГ ЧЛАНА СНОСИ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА.

СВАКЕ ГОДИНЕ У ТОКУ ПРИМЕНЕ АКЦИОНОГ ПЛАНА ИЗ СТАВА 9. ОВОГ ЧЛАНА, КАО И У РОКУ ОД ШЕСТ МЕСЕЦИ ОД ЊЕГОВОГ ИСТЕКА, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ДОСТАВЉА ИЗВЕШТАЈ АГЕНЦИЈИ И РЕГУЛАТОРНОМ ОДБОРУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРМ О ОСНИВАЊУ

ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ДА ЛИ ЈЕ У ТОКУ ПРЕТХОДНИХ 12 МЕСЕЦИ РАСПОЛОЖИВ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТ ИЗМЕЂУ ЗОНЕ ТРГОВАЊА ДОСТИГАО ВРЕДНОСТИ ИЗ ЛИНЕАРНЕ ПУТАЊЕ ГОДИШЊЕГ ПОВЕЋАЊА ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНЕ ТРГОВАЊА, ОДНОСНО ДА ЛИ ЈЕ ОД 1. ЈАНУАРА 2028. ГОДИНЕ ДОСТИГНУТ МИНИМАЛНИ КАПАЦИТЕТ ИЗ ЧЛАНА 165А ОВОГ ЗАКОНА. ПРЕ СЛАЊА ИЗВЕШТАЈА, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ДОСТАВЉА СВЕ РЕЛЕВАНТНЕ ПОДАТКЕ АГЕНЦИЈИ НА САГЛАСНОСТ.

АКО СЕ ИЗ ИЗВЕШТАЈА ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА УТВРДИ ДА ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НЕ ПОВЕЋАВА ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТ ИЗМЕЂУ ЗОНЕ ТРГОВАЊА У СКЛАДУ СА ЛИНЕАРНОМ ПУТАЊОМ ИЗ СТАВА 10. ОВОГ ЧЛАНА, АГЕНЦИЈА У РОКУ ШЕСТ МЕСЕЦИ ПОКРЕЋЕ ПОСТУПАК ИЗМЕНЕ ИЛИ ОДРЖАЊА ЗОНЕ ТРГОВАЊА У СКЛАДУ СА СТ. 6 И 7. ОВОГ ЧЛАНА.

ШЕСТ МЕСЕЦИ ПРЕ ИСТЕКА АКЦИОНОГ ПЛАНА ИЗ СТАВА 9. ОВОГ ЧЛАНА, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ПРЕОСТАЛА ЗАГУШЕЊА РЕГУЛИШЕ КОРЕКТИВНИМ АКЦИЈАМА О СВОМ ТРОШКУ ИЛИ СЕ ПОКРЕЋЕ ПОСТУПАК ИЗМЕНЕ ЗОНЕ ТРГОВАЊА У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКОЈ ЗАЈЕДНИЦИ

АКО ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НЕ ДОНЕСЕ АКЦИОНИ ПЛАН ИЗ СТАВА 9. ОВОГ ЧЛАНА, ДУЖАН ЈЕ ДА У РОКУ ОД 12 МЕСЕЦИ ОД ДАНА КАДА СУ УТВРЂЕНА СТРУКТУРНА ЗАГУШЕЊА ИЗВЕСТИ АГЕНЦИЈУ И РЕГУЛАТОРНИ ОДБОР ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ДА ЛИ ЈЕ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА ДОСТИГАО У ПРЕТХОДНИХ 12 МЕСЕЦИ МИНИМАЛНЕ ВРЕДНОСТИ ИЗ ЧЛАНА 165А ОВОГ ЗАКОНА. ПРЕ СЛАЊА ИЗВЕШТАЈА, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ДОСТАВЉА СВЕ РЕЛЕВАНТНЕ ПОДАТКЕ АГЕНЦИЈИ НА САГЛАСНОСТ.

АКЦИОНИ ПЛАН ИЗ СТАВА 9. ОВОГ ЧЛАНА ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ДОСТАВЉА АГЕНЦИЈИ НА САГЛАСНОСТ.

Принципи управљања загушењима између зона трговања

Члан 165.

~~Проблеми загушења мреже се решавају недискриминаторним тржишним методама које дају ефикасне економске сигнале учесницима на тржишту и операторима преносног система. Проблеми загушења мреже се не могу решавати методама у којима се примењује селективни избор појединих уговора о продаји електричне енергије закључених између учесника на тржишту.~~

~~Процедуре ограничења размене електричне енергије између зона трговања користе се само у ванредним ситуацијама када оператор преносног система мора хитно да делује, а редиспечинг и контратрговина нису могући. Свака таква процедура примењује се на недискриминаторан начин.~~

~~Осим у случајевима више силе, учесници на тржишту којима је додељен капацитет између зона трговања имају право на повраћај накнаде за додељени капацитет ако им се право на коришћење капацитета ограничи.~~

~~Учесницима на тржишту биће доступан максимални капацитет између зона трговања и максимални капацитет преносне мреже у складу са стандардима за безбедан и сигуран рад преносног система.~~

~~Учесници на тржишту су дужни да благовремено обавесте операторе преносног система о намери да користе додељено физичко право на преносни капацитет између зона трговања. Додељено физичко право на преносни капацитет између зона трговања које се не користи биће поново понуђено учесницима на тржишту на транспарентан и недискриминаторан начин.~~

~~Оператор преносног система, уколико је то технички могуће, примењује међусобно пребијање размена електричне енергије између зона трговања супротног смера на истој граници у циљу максималног коришћења преносног капацитета између зона трговања, узимајући у обзир сигурност преносног система. Размене између зона трговања које емањују загушење не могу се одбити.~~

~~Сви приходи стечени доделом преносних капацитета између зона трговања могу се користити за следеће сврхе:~~

~~1) гарантовање расположивости додељеног капацитета;~~

~~2) одржавање или повећање преносног капацитета између зона трговања кроз инвестиције у мрежу, а нарочито у изградњу нових интерконективних далековода.~~

~~Ако се приходи не могу ефикасно користити у сврхе наведене у ставу 7. тач. 1) и 2) овог члана, могу се користити, уз сагласност Агенције, као приход који Агенција узима у обзир приликом доношења методологије за одређивање цене приступа систему за пренос електричне енергије до максималног износа који одреди Агенција. Остатак прихода ставља се на посебан интерни рачун оператора преносног система док се не створе услови да се користи у сврхе наведене у ставу 7. тач. 1) и 2) овог члана.~~

ПРИНЦИПИ ЗА РАСПОДЕЛУ КАПАЦИТЕТА И УПРАВЉАЊА ЗАГУШЕЊИМА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА

ЧЛАН 165.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ВРШИ РАСПОДЕЛУ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА КРОЗ ЕКСПЛИЦИТНЕ ИЛИ ИМПЛИЦИТНЕ АУКЦИЈЕ.

МЕТОДЕ ДОДЕЛЕ КАПАЦИТЕТА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА МОГУ СЕ ПРИМЕНИТИ НА ИСТОЈ ГРАНИЦИ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА.

ЗА РАСПОДЕЛУ УНУТАРДНЕВНОГ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНЕ ТРГОВАЊА, ПРИМЕЊУЈЕ СЕ МЕТОДА КОНТИНУИРАНЕ ТРГОВИНЕ КОЈА СЕ МОЖЕ КОМБИНОВАТИ СА МЕТОДОМ РАСПОДЕЛЕ КАПАЦИТЕТА ПУТЕМ АУКЦИЈА УКОЛИКО ЈЕ ИЗВОДЉИВО.

У СЛУЧАЈУ ЗАГУШЕЊА, ПРЕДНОСТ У ДОДЕЛИ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНЕ ТРГОВАЊА, БЕЗ ОБЗИРА НА МЕТОД АУКЦИЈЕ, ИМА УЧЕСНИК НА ТРЖИШТУ КОЈИ ДОСТАВИ НАЛПОВОЉНИЈУ ПОНУДУ. ОСИМ У СЛУЧАЈУ ИЗУЗЕЊА ЗА НОВЕ ИНТЕРКОНЕКТОРЕ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ.

ДОДЕЉЕНА ПРАВА НА КОРИШЋЕЊЕ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА СУ ПРЕНОСИВА УКОЛИКО ЈЕ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ОБАВЕШТЕН О ПРЕНОСУ ПРАВА И У МОГУЋНОСТИ ДА ИЗВРШИ ПРЕНОС ПРАВА.

УЧЕСНИК НА ТРЖИШТУ ЈЕ ДУЖАН ДА ОБАВЕСТИ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ПРЕ ПРЕНОСА ПРАВА НА КОРИШЋЕЊЕ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА НА ДРУГОГ УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ.

У СЛУЧАЈУ ДА ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НЕ ДОПУСТИ ПРЕНОС ПРАВА НА КОРИШЋЕЊЕ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА, ДУЖАН ЈЕ ДА О ТОМЕ ЈАВНО ОБАВЕСТИ СВЕ УЧЕСНИКЕ НА ТРЖИШТУ, УКЉУЧУЈУЋИ И АГЕНЦИЈУ.

ПРОБЛЕМ ЗАГУШЕЊА МРЕЖЕ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА РЕШАВА:

1) НЕДИСКРИМИНАТОРНИМ ТРЖИШНИМ МЕТОДАМА КОЈЕ ДАЈУ ЕФИКАСНЕ ЕКОНОМСКЕ СИГНАЛЕ УЧЕСНИЦИМА НА ТРЖИШТУ И ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА;

2) ПРИМЕНОМ МЕТОДА КОЈЕ НЕ ЗАХТЕВАЈУ ПЛАЋАЊЕ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА БЕЗ СЕЛЕКТИВНОГ ИЗБОРА

ПОЈЕДИНИХ УГОВОРА О ПРОДАЈИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗАКЉУЧЕНИХ ИЗМЕЂУ УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ.

АКО ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ПРЕДУЗИМА ОПЕРАТИВНЕ МЕРЕ ДА ОДРЖИ РАД СИСТЕМА У НОРМАЛНОМ СТАЊУ, ОНДА УЗИМА У ОБЗИР УТИЦАЈ ТИХ МЕРА НА СУСЕДНЕ КОНТРОЛНЕ ОБЛАСТИ И УСКЛАЂУЈЕ МЕРЕ СА ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НА КОЈЕ ТЕ МЕРЕ ИМАЈУ УТИЦАЈ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ПРИМЕЊУЈЕ ПРОЦЕДУРЕ ОГРАНИЧЕЊА РАЗМЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА САМО КАДА У ВАНРЕДНИМ СИТУАЦИЈАМА МОРА ХИТНО ДА ДЕЛУЈЕ, А РЕДИСПЕЧИНГ И КОНТРАТРГОВИНА НИСУ МОГУЋИ, ПРИ ЧЕМУ СЕ ОВЕ ПРОЦЕДУРЕ ПРИМЕЊУЈУ НА НЕДИСКРИМИНАТОРАН НАЧИН.

ОСИМ У СЛУЧАЈЕВИМА ВИШЕ СИЛЕ, УЧЕСНИЦИ НА ТРЖИШТУ КОЈИМА ЈЕ ДОДЕЉЕН КАПАЦИТЕТ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА ИМАЈУ ПРАВО НА ПОВРАЋАЈ НАКНАДЕ ЗА ДОДЕЉЕНИ КАПАЦИТЕТ АКО ИМ СЕ ПРАВО НА КОРИШЋЕЊЕ КАПАЦИТЕТА ОГРАНИЧИ.

УЧЕСНИЦИМА НА ТРЖИШТУ ЈЕ ДОСТУПАН МАКСИМАЛНИ КАПАЦИТЕТ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА И МАКСИМАЛНИ КАПАЦИТЕТ ПРЕНОСНЕ МРЕЖЕ У СКЛАДУ СА СТАНДАРДИМА ЗА БЕЗБЕДАН И СИГУРАН РАД ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА.

ПРИЛИКОМ ОДРЕЂИВАЊА МАКСИМАЛНОГ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ЗА ТРГОВИНУ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА УЗИМА У ОБЗИР РЕЗУЛТАТЕ ПРОРАЧУНА РЕГИОНАЛНОГ КООРДИНАЦИОНОГ ЦЕНТРА, ОСИМ У СЛУЧАЈУ АКО БИ ТИ РЕЗУЛТАТИ ДОВЕЛИ ДО КРШЕЊА ГРАНИЧНИХ ВРЕДНОСТИ ПОГОНСКИХ ВЕЛИЧИНА, КОЈЕ ЈЕ УТВРДИО У СКЛАДУ СА СМЕРНИЦАМА ЗА РАД МЕЂУСОБНО ПОВЕЗАНИХ ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА УЗИМА У ОБЗИР И КООРДИНИСАНЕ АКЦИЈЕ КОЈЕ, КАО КРАЈЊУ МЕРУ, ДОНОСИ РЕГИОНАЛНИ КООРДИНАЦИОНИ ЦЕНТАР У ЦИЉУ СМАЊЕЊА ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА, У СЛУЧАЈУ КАДА УТВРДИ ДА ДОСТУПНЕ КОРЕКТИВНЕ АКЦИЈЕ У РЕГИОНУ ЗА ПРОРАЧУН КАПАЦИТЕТА ИЛИ ИЗМЕЂУ РЕГИОНА ЗА ПРОРАЧУНА КАПАЦИТЕТА НИСУ ДОВОЉНЕ ДА СЕ ОБЕЗБЕДИ ЛИНЕАРНА ПУТАЊА ГОДИШЊЕГ ПОВЕЋАЊА КАПАЦИТЕТА, ОДНОСНО МИНИМАЛНИ КАПАЦИТЕТ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА ИЗ ЧЛАНА 165А СТАВ 2. ОВОГ ЗАКОНА, А ДА СЕ ТИМЕ НЕ УГРОЗИ СИГУРАН РАД СИСТЕМА.

АКО РЕГУЛАТОРНИ ОДБОР ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ, ОДНОСНО АЦЕР, АКО ЈЕ ПРИМЕЊИВО, УТВРДИ ДА ЈЕ СМАЊЕЊЕ КАПАЦИТЕТА ИЗ СТАВА 14. ОВОГ ЧЛАНА НЕОСНОВАНО, АГЕНЦИЈА ПРЕДУЗИМА МЕРЕ ПРЕМА ОПЕРАТОРУ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И РЕГИОНАЛНОМ КООРДИНАЦИОНОМ ЦЕНТРУ У СКЛАДУ СА СВОЈИМ НАДЛЕЖНОСТИМА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА МОЖЕ ДА КОРИСТИ КОНТРАТРГОВИНУ, РЕДИСПЕЧИНГ, УКЉУЧУЈУЋИ И ПРЕКОГРАНИЧНИ РЕДИСПЕЧИНГ, У ЦИЉУ МАКСИМИЗАЦИЈЕ ВРЕДНОСТИ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА, А ДУЖАН ЈЕ ДА УЧЕСТВУЈЕ У КООРДИНИСАНИМ ПРЕКОГРАНИЧНИМ КОРЕКТИВНИМ АКЦИЈАМА КОЈЕ СУ УСМЕРЕНЕ НА ЊЕГОВО ПОВЕЋАЊЕ.

УЧЕСНИЦИ НА ТРЖИШТУ СУ ДУЖНИ ДА БЛАГОВРЕМЕНО ОБАВЕСТИ ОПЕРАТОРЕ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА О НАМЕРИ ДА КОРИСТЕ ДОДЕЉЕНО ФИЗИЧКО ПРАВО НА ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА. ДОДЕЉЕНО ФИЗИЧКО ПРАВО НА ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА КОЈЕ СЕ НЕ КОРИСТИ БИЋЕ ПОНОВО ПОНУЂЕНО УЧЕСНИЦИМА НА ТРЖИШТУ НА ТРАНСПАРЕНТАН И НЕДИСКРИМИНАТОРАН НАЧИН.

УЧЕСНИЦИ НА ТРЖИШТУ КОЈИ НЕ ИСКОРИСТЕ ДОДЕЉЕНО ПРАВО НА КОРИШЋЕЊЕ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА ДУЖНИ СУ ДА ПЛАТЕ НАДОКНАДУ ОПЕРАТОРУ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, КОЈА ОДРАЖАВА ТРОШКОВЕ ЗА НЕКОРИШЋЕЊЕ КАПАЦИТЕТА КОЈИ СУ ОПРАВДАНИ И СРАЗМЕРНИ.

ФИНАНСИЈСКЕ ПОСЛЕДИЦЕ НЕИСПУЊАВАЊА ОБАВЕЗА У ВЕЗИ СА РАСПОДЕЛОМ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНЕ ТРГОВАЊА СНОСЕ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И НЕМО АКО СУ ОДГОВОРНИ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА У ПРАВИЛИМА ИЗ ЧЛАНА 164. ОВОГ ЗАКОНА УРЕЂУЈЕ КЉУЧНЕ КОНЦЕПТЕ И МЕТОДЕ УТВРЂИВАЊА ОДГОВОРНОСТИ У ВЕЗИ СА ФИНАНСИЈСКИМ ПОСЛЕДИЦАМА КОЈЕ НАСТАЈУ УСЛЕД НЕИСПУЊАВАЊА ОБАВЕЗА КОЈЕ ПРОИСТИЧУ ИЗ РАСПОДЕЛЕ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА, КАО И НАЧИН ОДРЕЂИВАЊА НАКНАДА ЗБОГ ГУБИТКА ПРАВА УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ НА КОРИШЋЕЊЕ ОВОГ КАПАЦИТЕТА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, УКОЛИКО ЈЕ ТО ТЕХНИЧКИ МОГУЋЕ, ПРИМЕЊУЈЕ МЕЂУСОБНО ПРЕБИЈАЊЕ РАЗМЕНА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА СУПРОТНОГ СМЕРА НА ИСТОЈ ГРАНИЦИ У ЦИЉУ МАКСИМАЛНОГ КОРИШЋЕЊА ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА, УЗИМАЈУЋИ У ОБЗИР СИГУРНОСТ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА. РАЗМЕНЕ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА КОЈЕ СМАЊУЈУ ЗАГУШЕЊЕ НЕ МОГУ СЕ ОДБИТИ.

ЧЛАН 165А

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НЕ СМЕ ДА ОГРАНИЧАВА ПРЕНОСНЕ КАПАЦИТЕТЕ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА КОЈЕ СЕ СТАВЉАЈУ НА РАСПОЛАГАЊЕ УЧЕСНИЦИМА НА ТРЖИШТУ КАКО БИ РЕШАВАО ЗАГУШЕЊА УНУТАР СВОЈЕ ЗОНЕ ТРГОВАЊА ИЛИ КАО СРЕДСТВО УПРАВЉАЊА ТОКОВИМА СНАГА КОЈИ СУ РЕЗУЛТАТ ТРАНСАКЦИЈА УНУТАР ОВЕ ЗОНЕ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ОБЕЗБЕЂУЈЕ ДА УЧЕСНИЦИМА НА ТРЖИШТУ ПОНУДИ МИНИМАЛНИ НИВО ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА И ТО:

1) ЗА ГРАНИЦЕ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА ЗА КОЈЕ СЕ ПРИМЕЊУЈЕ ПРОРАЧУН КАПАЦИТЕТА ЗАСНОВАН НА ХАРМОНИЗОВАНОМ НЕТО ПРЕНОСНОМ КАПАЦИТЕТУ, МИНИМАЛНИ КАПАЦИТЕТ ИЗНОСИ 70% КАПАЦИТЕТА ОД КРИТИЧНОГ ЕЛЕМЕНТА, УЗ ИСПУЊЕЊЕ КРИТЕРИЈУМА СИГУРНОСТИ ЗА ОДРЕЂЕНУ ЛИСТУ ИСПАДА;

2) ЗА ГРАНИЦЕ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА ЗА КОЈЕ СЕ ПРИМЕЊУЈЕ ПРОРАЧУН КАПАЦИТЕТА ЗАСНОВАН НА ТОКОВИМА СНАГА, МИНИМАЛНИ КАПАЦИТЕТ ЈЕ МАРГИНА ДОСТУПНА ЗА ТОКОВЕ УСЛЕД РАЗМЕНЕ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА НА СВАКОМ КРИТИЧНОМ ЕЛЕМЕНТУ МРЕЖЕ КОЈИ ТРЕБА ДА ИЗНОСИ 70% КАПАЦИТЕТА УЗ ИСПУЊЕЊЕ КРИТЕРИЈУМА СИГУРНОСТИ ЗА ОДРЕЂЕНУ ЛИСТУ ИСПАДА, ДОК ПРЕОСТАЛИ ИЗНОС ОД 30% КАПАЦИТЕТА МОЖЕ ДА СЕ УПОТРЕБИ ЗА МАРГИНУ ПОУЗДАНОСТИ, КРУЖНЕ ТОКОВЕ И УНУТРАШЊЕ ТОКОВЕ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА МОЖЕ ДА ЗАТРАЖИ ОД АГЕНЦИЈЕ ИЗУЗЕЋЕ ОД ПРИМЕНЕ МИНИМАЛНОГ ПРОЦЕНТА ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ЗА ТРГОВИНУ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ИЗ РАЗЛОГА СИГУРНОСТИ РАДА СИСТЕМА, ПРИ ЧЕМУ ТО ИЗУЗЕЋЕ НЕ СМЕ БИТИ У ВЕЗИ СА ОГРАНИЧЕЊЕМ РАСПОДЕЉЕНИХ КАПАЦИТЕТА У СЛУЧАЈУ ИЗ ЧЛАНА 165. СТ. 10. И 11. ОВОГ ЗАКОНА.

ИЗУЗЕЋЕ СЕ МОЖЕ ДАТИ НА ГОДИНУ ДАНА СА ПРАВОМ ПРОДУЖЕЊА НА ЈОШ ГОДИНУ ДАНА И ПРИМЕНИТИ САМО АКО ЈЕ НЕОПХОДНО ЗА ОДРЖАВАЊЕ

СИГУРНОСТИ РАДА СИСТЕМА И БЕЗ ДИСКРИМИНАЦИЈЕ ИЗМЕЂУ УНУТРАШЊЕ И ПРЕКОГРАНИЧНЕ ТРГОВИНЕ.

АГЕНЦИЈА ЈЕ ДУЖНА ДА СЕ ПРЕ ОДОБРАВАЊА ИЗУЗЕЋА КОНСУЛТУЈЕ СА РЕГУЛАТОРНИМ ТЕЛИМА УНУТАР РЕГИОНА ЗА ПРОРАЧУН КАПАЦИТЕТА НА КОЈЕ ОВО ИЗУЗЕЋЕ ИМА УТИЦАЈ, У ПОСТУПКУ САГЛАСНО ОБАВЕЗАМА КОЈЕ ПРОИЗИЛАЗЕ ИЗ ПОТВРЂЕНИХ МЕЂУНАРОДНИХ УГОВОРА.

АКО СЕ РЕГУЛАТОРНА ТЕЛА УНУТАР РЕГИОНА ЗА ПРОРАЧУН КАПАЦИТЕТА НЕ САГЛАСЕ СА ИЗУЗЕЋЕМ, КОНАЧНУ ОДЛУКУ О ИЗУЗЕЋУ ДОНОСИ РЕГУЛАТОРНИ ОДБОР ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ, ОДНОСНО АЦЕР.

У СЛУЧАЈУ ДОБИЈАЊА ИЗУЗЕЋА ИЗ СТ. 3-5. ОВОГ ЧЛАНА, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА РАЗВИЈЕ И ДОНЕСЕ МЕТОДОЛОГИЈУ И ПРОЈЕКТЕ ЗА РЕШАВАЊЕ ПРОБЛЕМА ЗБОГ КОЈИХ ЈЕ ДОБИО ИЗУЗЕЋЕ.

ИЗУЗЕЋЕ ИЗ СТ. 3-5. ОВОГ ЧЛАНА ПРЕСТАЈЕ ИСТЕКООМ РОКА ЊЕГОВОГ ВАЖЕЊА ИЛИ ОД ТРЕНУТКА РЕШАВАЊА ПРОБЛЕМА ЗБОГ КОЈИХ ЈЕ ИЗУЗЕЋЕ ДОБИЈЕНО УЗ ЗАВИСНОСТИ ОД ТОГА ШТА РАНИЈЕ НАСТУПИ.

КАДА АГЕНЦИЈА СА ДРУГИМ РЕГУЛАТОРНИМ ТЕЛИМА ОДЛУЧУЈЕ О РАСПОДЕЛИ ТРОШКОВА КОРЕКТИВНИХ АКЦИЈА ИЗМЕЂУ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, АНАЛИЗИРА У КОЈОЈ МЕРИ СУ УНУТРАШЊИ ТОКОВИ СНАГА ЗОНЕ ТРГОВАЊА ДОПРИНЕЛИ ЗАГУШЕЊУ НА ЊЕНИМ ГРАНИЦАМА И РУКОВОДИ СЕ ПРИНЦИПОМ ДА ТРОШКОВИ ИЗМЕЂУ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА БУДУ РАСПОДЕЉЕНИ У СКЛАДУ СА ДОПРИНОСОМ ЗАГУШЕЊУ КОЈА ПРОИСТИЧЕ ИЗ ТОКОВА СНАГА УНУТАР ЗОНЕ ТРГОВАЊА ЗА КОЈУ СУ НАДЛЕЖНИ.

АГЕНЦИЈА НЕ УЗИМА У ОБЗИР ТРОШКОВЕ КОЈЕ СУ ПРОИЗВЕЛИ ТОКОВИ СНАГА УНУТАР ЗОНЕ ТРГОВАЊА, А КОЈЕ СУ ПОСЛЕДИЦА ИНТЕРНИХ ТРАНСАКЦИЈА УНУТАР ЗОНЕ, ПОД УСЛОВОМ ДА СУ ТАКВИ ТОКОВИ СНАГА МАЊИ ОД НИВОА КОЈИ БИ СЕ ОЧЕКИВАО КАД НЕ БИ БИЛО СТРУКТУРНОГ ЗАГУШЕЊА У ЗОНИ ТРГОВАЊА.

АГЕНЦИЈА УЗИМА У АНАЛИЗИ ОНАЈ ОЧЕКИВАНИ НИВО ТОКОВА СНАГА ИЗ СТАВА 10. ОВОГ ЧЛАНА КОЈИ СУ ЗАЈЕДНИЧКИ УТВРДИЛИ ОПЕРАТОРИ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА У ИСТОМ РЕГИОНУ ЗА ПРОРАЧУН КАПАЦИТЕТА ЗА СВАКУ ГРАНИЦУ ЗОНЕ ТРГОВАЊА, А СА КОЈИМ СУ СЕ САГЛАСИЛА СВА РЕГУЛАТОРНА ТЕЛА У РЕГИОНУ.

ЧЛАН 165Б

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ПРЕРАЧУНАВА РАСПОЛОЖИВ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА ПОСЛЕ ИСТЕКА РОКА ЗА ПОДНОШЕЊЕ ПОНУДА ЗА ДОДЕЛУ ДАН-УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНИХ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА РАСПОДЕЉУЈЕ РАСПОЛОЖИВ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТ ИЗМЕЂУ ЗОНЕ ТРГОВАЊА УВЕЋАН ЗА ПРЕОСТАЛИ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТ КОЈИ НИЈЕ ПРЕТХОДНО РАСПОДЕЉЕН И КАПАЦИТЕТ КОЈИ СУ ОСЛОБОДИЛИ ИМАОЦИ ПРАВА НА ФИЗИЧКО КОРИШЋЕЊЕ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ПРЕДЛАЖЕ НАЧИН РАСПОДЕЛЕ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА У СВИМ ВРЕМЕНСКИМ ОКВИРИМА, УКЉУЧУЈУЋИ ВРЕМЕ ЗА ДАН-УНАПРЕД, УНУТАРДНЕВНО ВРЕМЕ, КАО И ВРЕМЕНСКИ ОКВИР ЗА ПОТРЕБЕ БАЛАНСИРАЊА.

АГЕНЦИЈА РАЗМАТРА ПРЕДЛОГ НАЧИНА РАСПОДЕЛЕ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И АГЕНЦИЈА ПОСЛОВЕ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ОБАВЉАЈУ У САРАДЊИ СА ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И РЕГУЛАТОРНИМ ТЕЛИМА У ДРЖАВАМА ЧЛАНИЦАМА ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ И ПРИДРУЖЕНИМ СТРАНАМА ИЗ УГОВОРА О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ.

У СЛУЧАЈУ ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА УЗМЕ У ОБЗИР:

- 1) КАРАКТЕРИСТИКЕ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;
- 2) ОПЕРАТИВНЕ УСЛОВЕ РАДА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ СИСТЕМА, КАО ШТО СУ ПОСЛЕДИЦЕ НЕТОВАЊА КОНАЧНИХ ПЛАНОВА РАДА БАЛАНСНИХ ГРУПА;
- 3) НИВО УСАГЛАШЕНОСТИ ПРОЦЕНАТА ДОДЕЉЕНИХ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА У РАЗЛИЧИТИМ ВРЕМЕНСКИМ ОКВИРИМА ТРЖИШТА.

АКО ЈЕ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТ ОСТАО НЕДОДЕЉЕН ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА НАКОН ВРЕМЕНСКОГ ЗАТВАРАЊА УНУТАРДНЕВНОГ ТРЖИШТА ЗА ДОДЕЛУ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА МОЖЕ ДА ИСКОРИСТИ НЕДОДЕЉЕНИ КАПАЦИТЕТ ЗА РАЗМЕНУ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЛИ ЗА НЕТОВАЊЕ ОДСТУПАЊА.

АКО ЈЕ ПРЕНОСНИ КАПАЦИТЕТ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА ДОДЕЉЕН ЗА РАЗМЕНУ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЛИ ПОТРЕБЕ ДЕЉЕЊА БАЛАНСНЕ РЕЗЕРВЕ, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ПОСТУПА У СКЛАДУ СА АКТОМ ИЗ ЧЛАНА 93А СТАВ 2. ТАЧКА 2) ОВОГ ЗАКОНА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НЕ МОЖЕ У ПОСТУПКУ ОДРЕЂИВАЊА ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА, ДА ПОВЕЋА ГРАНИЦУ СИГУРНОСТИ ЗБОГ РАЗМЕНЕ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ДЕЉЕЊА БАЛАНСНЕ РЕЗЕРВЕ.”.

ЧЛАН 165В

ПРОЦЕСИ УПРАВЉАЊА ЗАГУШЕЊЕМ КОЈИ СУ ПОВЕЗАНИ СА УНАПРЕД ОДРЕЂЕНИМ ВРЕМЕНСКИМ ОКВИРОМ МОГУ ОСТВАРИВАТИ ПРИХОД САМО У СЛУЧАЈУ КАДА ДОЂЕ ДО ЗАГУШЕЊА У ТОМ ВРЕМЕНСКОМ ОКВИРУ, ОСИМ У СЛУЧАЈУ НОВИХ ИНТЕРКОНЕКТОРА КОЈИ ИМАЈУ ИЗУЗЕЋЕ.

КРОЗ ПРОЦЕСЕ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА НЕ СМЕ СЕ ФАВОРИЗОВАТИ БИЛО КОЈА СТРАНА КОЈА ЗАХТЕВА КАПАЦИТЕТ ИЛИ ЕНЕРГИЈУ, НИТИ ОМЕТАТИ НАПОРИ ДА СЕ СМАЊА ЗАГУШЕЊА.

СВИ ПРИХОДИ СТЕЧЕНИ ДОДЕЛОМ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА КОРИСТИ У СЛЕДЕЋЕ СВРХЕ:

- 1) ГАРАНТОВАЊЕ РАСПОЛОЖИВОСТИ ДОДЕЉЕНОГ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА;
- 2) ОДРЖАВАЊЕ ИЛИ ПОВЕЋАЊЕ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА КРОЗ ОПТИМИЗАЦИЈУ КОРИШЋЕЊА ПОСТОЈЕЋИХ ИНТЕРКОНЕКТОРА У ВИДУ КООРДИНИСАНИХ КОРЕКТИВНИХ МЕРА, АКО ЈЕ ПРИМЕНЉИВО, ИЛИ КРОЗ ИНВЕСТИЦИЈЕ У МРЕЖУ, А НАРОЧИТО У ИЗГРАДЊУ НОВИХ ИНТЕРКОНЕКТИВНИХ ДАЛЕКОВОДА КОЈИМА СЕ СМАЊУЈЕ ЗАГУШЕЊЕ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И АГЕНЦИЈА УЗИМАЈУ У ОБЗИР МЕТОДОЛОГИЈУ АЦЕР-А О НАЧИНУ КОРИШЋЕЊА ПРИХОДА ОД ЗАГУШЕЊА.

АКО ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НЕ МОЖЕ ПРИХОДЕ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ЕФИКАСНО ДА КОРИСТИ У СВРХЕ НАВЕДЕНЕ У СТАВУ 1. ОВОГ ЧЛАНА, МОЖЕ ИХ УЗ САГЛАСНОСТ АГЕНЦИЈЕ, КОРИСТИТИ КАО ПРИХОД КОЈИ АГЕНЦИЈА УЗИМА У ОБЗИР ПРИЛИКОМ ДОНОШЕЊА МЕТОДОЛОГИЈЕ ЗА

ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНЕ ПРИСТУПА СИСТЕМУ ЗА ПРЕНОС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ДО МАКСИМАЛНОГ ИЗНОСА КОЈИ ОДРЕДИ АГЕНЦИЈА. ОСТАТАК ПРИХОДА СТАВЉА СЕ НА ПОСЕБАН ИНТЕРНИ РАЧУН ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ДОК СЕ НЕ СТВОРЕ УСЛОВИ ДА СЕ КОРИСТИ У СВРХЕ НАВЕДЕНЕ У СТАВУ 1. ОВОГ ЧЛАНА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ДОСТАВИ ИЗВЕШТАЈ АГЕНЦИЈИ О НАЧИНУ КОРИШЋЕЊА ПРИХОДА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА.

АГЕНЦИЈА ЈЕ ДУЖНА ДА ДО 1. МАРТА СВАКЕ ГОДИНЕ ОБЈАВИ И ДОСТАВИ РЕГУЛАТОРНОМ ОДБОРУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ИЗВЕШТАЈ КОЈИ САДРЖИ:

1) ПРИХОДЕ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА У ПРЕТХОДНОЈ КАЛЕНДАРСКОЈ ГОДИНИ;

2) ПОДАТКЕ О ТОМЕ КАКО СУ ПРИХОДИ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА КОРИШЋЕНИ, УКЉУЧУЈУЋИ И ПОДАТКЕ О ПОСЕБНИМ ПРОЈЕКТИМА НА КОЈА СУ ТИ ПРИХОДИ УСМЕРЕНИ;

3) ПОДАТКЕ О ПРИХОДИМА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА КОЈИ СЕ НАЛАЗЕ НА ПОСЕБНОМ ИНТЕРНОМ РАЧУНУ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА;

4) ПОДАТКЕ О ИЗНОСУ ПРИХОДА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА КОЈИ СУ УЗЕТИ У ПРОРАЧУН ЦЕНЕ ЗА ПРИСТУП СИСТЕМУ;

5) ПОТВРДУ АГЕНЦИЈЕ ДА ЈЕ РАЧУНАЊЕ ПРИХОДА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА У ИЗНОС ЦЕНЕ ЗА ПРИСТУП СИСТЕМУ ИЗВРШЕНО У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ.

У СЛУЧАЈУ ДА СЕ ПРИХОДИ ОД ЗАГУШЕЊА КОРИСТЕ У ПРОРАЧУНУ ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНЕ ПРИСТУПА СИСТЕМУ, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА У ИЗВЕШТАЈУ ИЗ СТАВА 6. ОВОГ ЧЛАНА ИЗВЕСТИ О КОРИШЋЕЊУ ТИХ ПРИХОДА У СВРХЕ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА.

КОНКУРЕНТНА, ФЛЕКСИБИЛНА И НЕДИСКРИМИНАТОРНА ТРЖИШТА

ЧЛАН 167А

УЧЕСНИЦИ НА ТРЖИШТУ, ПОД ЈЕДНАКИМ УСЛОВИМА, ПОДЛЕЖУ ТРАНСПАРЕНТНИМ, СРАЗМЕРНИМ И НЕДИСКРИМИНАТОРНИМ ПРАВИЛИМА, НАКНАДАМА И ПОСТУПАЊУ У ПОГЛЕДУ ОДГОВОРНОСТИ ЗА БАЛАНСИРАЊЕ, ПРИСТУПА ТРЖИШТИМА, ПРИСТУПА ПОДАЦИМА, ПРОМЕНЕ СНАБДЕВАЧА И АГРЕГАТОРА, НАЧИНУ ОБРАЧУНА И ЛИЦЕНЦИРАЊА.

НА УНУТРАШЊЕМ ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ НЕ МОГУ ДА ПОСТОЈЕ ПРЕПРЕКЕ У ПОГЛЕДУ УЛАСКА НА ТРЖИШТЕ, РАДА И ИЗЛАСКА С ТРЖИШТА, НЕ ДОВОДЕЋИ У ПИТАЊЕ НАДЛЕЖНОСТИ КОЈЕ СЕ ПРИМЕЊУЈУ У ОДНОСУ НА ТРЕЋЕ ЗЕМЉЕ.

УЧЕСНИЦИ НА ТРЖИШТУ ИЗ ТРЕЋИХ ЗЕМАЉА КАДА ПОСЛУЈУ НА УНУТРАШЊЕМ ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ ДУЖНИ СУ ДА ПОСТУПАЈУ У СКЛАДУ СА ПРОПИСИМА РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ, УКЉУЧУЈУЋИ ПРОПИСЕ КОЈИ СЕ ОДНОСЕ НА ЗАШТИТУ ЖИВОТНЕ СРЕДИНЕ И БЕЗБЕДНОСТ, КАО И ПРОПИСЕ У СКЛАДУ СА ПОТВРЂЕНИМ МЕЂУНАРОДНИМ УГОВОРИМА.

ПРИЛИКОМ РАЗВОЈА НОВИХ ИНТЕРКОНЕКТОРА УЗИМАЈУ СЕ У ОБЗИР ЦИЉЕВИ ЗА ИНТЕРКОНЕКЦИЈУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ УТВРЂЕНИ У СКЛАДУ СА ПРЕУЗЕТИМ МЕЂУНАРОДНИМ УГОВОРИМА.

Тржиште електричне енергије

Члан 168.

Тржиште електричне енергије обухвата:

- 1) билатерално тржиште електричне енергије;
- 2) балансно тржиште електричне енергије и
- 3) организовано тржиште електричне енергије.

~~Оператор преносног система електричне енергије уређује и администрира тржиште из става 1. тачка 2) овог члана, а енергетски субјект који обавља делатност управљања организованим тржиштем електричне енергије (у даљем тексту: Оператор тржишта) уређује и администрира тржиште из става 1. тачка 3) овог члана, уз поштовање принципа јавности и недискриминације.~~

~~ТРЖИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ОБУХВАТА:~~

- 1) БИЛАТЕРАЛНО ТРЖИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;
- 2) БАЛАНСНО ТРЖИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;
- 3) ОРГАНИЗОВАНО ТРЖИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;
- 4) ТРЖИШТЕ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА;
- 5) ТРЖИШТЕ ПОМОЋНИХ УСЛУГА.

~~ПРЕМА ВРЕМЕНУ ТРГОВАЊА ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ ТРЖИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ МОЖЕ БИТИ:~~

- 1) ТЕРМИНСКО;
- 2) ТРЖИШТЕ ЗА ДАН УНАПРЕД;
- 3) УНУТАРДНЕВНО ТРЖИШТЕ.

~~ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ УРЕЂУЈЕ И АДМИНИСТРИРА ТРЖИШТЕ ИЗ СТАВА 1. ТАЧ. 2), 4) И 5) ОВОГ ЧЛАНА, ДОК ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТ КОЈИ ОБАВЉА ДЕЛАТНОСТ УПРАВЉАЊА ОРГАНИЗОВАНИМ ТРЖИШТЕМ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ (У ДАЉЕМ ТЕКСТУ: ОПЕРАТОР ТРЖИШТА) УРЕЂУЈЕ И АДМИНИСТРИРА ТРЖИШТЕ ИЗ СТАВА 1. ТАЧКА 3) ОВОГ ЧЛАНА, УЗ ПОШТОВАЊЕ ПРИНЦИПА ЈАВНОСТИ И НЕДИСКРИМИНАЦИЈЕ.~~

ПРИНЦИПИ ФУНКЦИОНИСАЊА ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

ЧЛАН 168А

ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ЧЛАНА 168. ОВОГ ЗАКОНА, ЗАСНИВАЈУ СЕ НА СЛЕДЕЋИМ ПРИНЦИПИМА:

- 1) ЦЕНЕ СЕ ФОРМИРАЈУ НА ОСНОВУ ПОНУДЕ И ТРАЖЊЕ;
- 2) ПРАВИЛИМА ТРЖИШТА ТРЕБА ДА СЕ ПОДСТИЧЕ СЛОБОДНО ФОРМИРАЊЕ ЦЕНА, МАКСИМАЛНО ИЗБЕГАВАЈУЋИ ФОРМИРАЊЕ ЦЕНА КОЈА НИСУ РЕЗУЛТАТ ПОНУДЕ И ТРАЖЊЕ;
- 3) ПРАВИЛИМА ТРЖИШТА ТРЕБА ДА СЕ ОМОГУЋИ РАЗВОЈ ФЛЕКСИБИЛНЕ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, НИСКОУГЉЕНИЧНА ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, КАО И ФЛЕКСИБИЛНА ПОТРОШЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;
- 4) КУПЦИМА ТРЕБА ДА ОМОГУЋИ ДА ИМАЈУ КОРИСТИ ОД ТРЖИШТА И ВЕЋЕ КОНКУРЕНЦИЈЕ НА МАЛОПРОДАЈНИМ ТРЖИШТИМА И ДА БУДУ ОВЛАШЋЕНИ ДА НАСТУПАЈУ НА ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;
- 5) УЧЕШЋЕ КРАЈЊИХ КУПАЦА И МАЛИХ ПРЕДУЗЕЋА НА ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ТРЕБА ОМОГУЋИТИ КРОЗ АГРЕГИРАЊЕ ЊИХОВЕ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ РАЗЛИЧИТИХ ПРОИЗВОДНИХ ЈЕДИНИЦА, ОДНОСНО ОБЈЕКТА УПРАВЉИВЕ ПОТРОШЊЕ, ОБЕЗБЕЂУЈУЋИ ИМ

ДА НА ОСНОВУ ТАКВОГ АГРЕГИРАЊА ФОРМИРАЈУ ЗАЈЕДНИЧКУ ПОНУДУ НА ТРЖИШТУ, КАО И ДА ЗАЈЕДНИЧКИ ДЕЛУЈУ НА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ СИСТЕМ;

6) ТРЖИШНА ПРАВИЛА ТРЕБА ДА ОМОГУЋЕ ДЕКАРБОНИЗАЦИЈУ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ СИСТЕМА ТАКО ШТО ЋЕ ОМОГУЋИТИ ИНТЕГРАЦИЈУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ И ПОДСТАЊИ ЕНЕРГЕТСКУ ЕФИКАСНОСТ, НА НАЧИН И У МЕРИ КОЈА НЕЋЕ УГРОЗИТИ ЕНЕРГЕТСКУ СТАБИЛНОСТ ЗЕМЉЕ;

7) ТРЖИШНА ПРАВИЛА ТРЕБА ДА ПОДСТАКНУ ИНВЕСТИЦИЈЕ У ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ПОСЕБНО ДУГОРОЧНЕ ИНВЕСТИЦИЈЕ УСМЕРЕНЕ НА ДОБИЈАЊЕ ДЕКАРБОНИЗОВАНОГ И ОДРЖИВОГ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ СИСТЕМА, НА ОБЈЕКТЕ ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ЕНЕРГЕТСКУ ЕФИКАСНОСТ И ОДЗИВ ПОТРОШЊЕ, У ЦИЉУ ЗАДОВОЉЕЊА ПОТРЕБА ТРЖИШТА, КАО И ОМОГУЋИТИ ПОШТЕНУ КОНКУРЕНЦИЈУ НА ТРЖИШТУ, ОБЕЗБЕЂУЈУЋИ СИГУРНОСТ СНАБДЕВАЊА;

8) ПРЕПРЕКЕ ПРЕКОГРАНИЧНОЈ РАЗМЕНИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, КАО И ТРАНСАКЦИЈАМА НА ТРЖИШТУ ТРЕБА УКЛАЊАТИ;

9) ТРЖИШНА ПРАВИЛА ТРЕБА ДА ПОДСТАКНУ РЕГИОНАЛНУ САРАДЊУ, ТАМО ГДЕ ЈЕ ТО ПРИМЕЊИВО;

10) БЕЗБЕДНА И ОДРЖИВА ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И УПРАВЉИВА ПОТРОШЊА УЧЕСТВУЈУ ПОД РАВНОПРАВНИМ УСЛОВИМА НА ТРЖИШТУ;

11) ПРОИЗВОЂАЧИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ СУ ДИРЕКТНО ИЛИ ИНДИРЕКТНО ОДГОВОРНИ ЗА ПРОДАЈУ НА ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КОЈУ ПРОИЗВЕДУ;

12) ТРЖИШНА ПРАВИЛА ТРЕБА ДА ДОПУСТЕ РАЗВОЈ ДЕМОНТРАЦИОНИХ ПРОЈЕКТА У ОДРЖИВЕ ЕНЕРГЕТСКЕ РЕСУРСЕ, ТЕХНОЛОГИЈЕ ИЛИ СИСТЕМЕ КОЈИ ТРЕБА ДА СЕ РЕАЛИЗУЈУ И УПОТРЕБЉАВАЈУ У ДРУШТВЕНУ КОРИСТ;

13) ТРЖИШНА ПРАВИЛА ТРЕБА ДА ОМОГУЋЕ ЕФИКАСНО УПРАВЉАЊЕ ПРОИЗВОДНИМ КАПАЦИТЕТИМА, ОБЈЕКТИМА ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И УПРАВЉИВУ ПОТРОШЊУ;

14) ТРЖИШНА ПРАВИЛА ТРЕБА ДА ОМОГУЋЕ СЛОБОДАН УЛАЗАК И ИЗЛАЗАК СА ТРЖИШТА ПРИВЕДНИМ СУБЈЕКТИМА КОЈА СЕ БАВЕ ПРОИЗВОДЊОМ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, СКЛАДИШТЕЊЕМ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И УПРАВЉИВОМ ПОТРОШЊОМ, НА ОСНОВУ ЊИХОВЕ ПРОЦЕНЕ О ЕКОНОМСКОЈ И ФИНАНСИЈСКОЈ ОДРЖИВОСТИ ЊИХОВИХ ДЕЛАТНОСТИ;

15) У ЦИЉУ ЗАШТИТЕ УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ ОД РИЗИКА ПРОМЕНЉИВОСТИ ЦЕНА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ НА ТРЖИШТУ, КАО И СМАЊЕЊА НЕСИГУРНОСТИ У ПОГЛЕДУ ПОВРАЋАЈА ЊИХОВИХ ИНВЕСТИЦИЈА, ДУГОРОЧНИ ЗАШТИТНИ (ХЕЏИНГ) ТРЖИШНИ ПРОИЗВОДИ ТРЕБА ДА БУДУ ДОСТУПНИ НА ОРГАНИЗОВАНОМ ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ НА ТРАНСПАРЕНТАН НАЧИН, УКЉУЧУЈУЋИ И ДОСТУПНОСТ О СНАБДЕВАЊУ НА БИЛАТЕРАЛНОМ ТРЖИШТУ, У СКЛАДУ СА ПРОПИСИМА О КОНКУРЕНЦИЈИ;

16) ДА УЧЕСНИЦИ НА ТРЖИШТУ ИМАЈУ ПРАВО ДА ПРИСТУПЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОМ СИСТЕМУ ПОД ОБЈЕКТИВНИМ, ТРАНСПАРЕНТНИМ И НЕДИСКРИМИНАТОРНИМ УСЛОВИМА;

17) ТРЖИШНА ПРАВИЛА ТРЕБА ДА ОЛАКШАЈУ ТРГОВИНУ ПРОИЗВОДИМА У ОКВИРУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ, А РЕГУЛАТОРНЕ ПРОМЕНЕ ТРЕБА ДА УЗМУ У ОБЗИР УТИЦАЈЕ И НА КРАТКОРОЧНА И НА ДУГОРОЧНА ТРЖИШТА И ПРОИЗВОДЕ ”.

ПРИНЦИПИ ФУНКЦИОНИСАЊА ОРГАНИЗОВАНОГ ТРЖИШТА ЗА ДАН-УНАПРЕД
И УНУТАРДНЕВНОГ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

ЧЛАН 168Б

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И НЕМО ДУЖНИ СУ ДА У СКЛАДУ СА ПРЕУЗЕТИМ МЕЂУНАРОДНИМ ОБАВЕЗАМА САРАЂУЈУ НА РЕГИОНАЛНОМ НИВОУ И НИВОУ ПРИДРУЖЕНИХ СТРАНА ИЗ УГОВОРА О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У ЦИЉУ ПОВЕЋАЊА ЕФИКАСНОСТИ И ЕФЕКТИВНОСТИ ТРЖИШТА ЗА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОГ ТРЖИШТА.

ТРЖИШТЕ ЗА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНО ТРЖИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ТРЕБА ДА БУДУ УРЕЂЕНИ ТАКО ДА:

- 1) УЧЕСНИЦИ НА ТРЖИШТУ НЕ ПОДЛЕЖУ ДИСКРИМИНАЦИЈИ;
- 2) МАКСИМИЗУЈУ СПОСОБНОСТ УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ ДА УПРАВЉАЈУ СВОЈИМ БАЛАНСНИМ ОДСТУПАЊИМА;
- 3) МАКСИМАЛНО ОМОГУЋЕ УЧЕСНИЦИМА НА ТРЖИШТУ ДА УЧЕСТВУЈУ У ПРЕКОГРАНИЧНОЈ ТРГОВИНИ ШТО ЈЕ БЛИЖЕ МОГУЋЕ РЕАЛНОМ ВРЕМЕНУ ИСПОРУКЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;
- 4) ОБЕЗБЕДЕ ЦЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КОЈЕ ОДРАЖАВАЈУ РЕАЛНУ ТРЖИШНУ ВРЕДНОСТ НА КОЈЕ УЧЕСНИК НА ТРЖИШТУ МОЖЕ ДА СЕ ОСЛОНИ ПРИЛИКОМ УГОВАРАЊА ФИНАНСИЈСКИХ ИНСТРУМЕНАТА КОЈИМ СЕ ШТИТЕ ОД РИЗИКА ПРОМЕНЕ ЦЕНА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;
- 5) ОБЕЗБЕЂУЈУ СИГУРАН РАД СИСТЕМА ИСТОВРЕМЕНО ОМОГУЋАВАЈУЋИ МАКСИМАЛНО КОРИШЋЕЊЕ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА;
- 6) ОБЕЗБЕЂУЈУ ТРАНСПАРЕНТНОСТ, НЕ ДОВОДЕЋИ У ПИТАЊЕ ЗАШТИТУ ПОВЕРЉИВИХ И КОМЕРЦИЈАЛНО ОСЕТЉИВИХ ПОДАТАКА, КАО НИ ОБАВЉАЊЕ ТРГОВИНЕ НА АНОНИМАН НАЧИН;
- 7) НЕ ПРАВЕ РАЗЛИКУ ИЗМЕЂУ ТРГОВИНЕ УНУТАР ДОМАЋЕ ЗОНЕ ТРГОВАЊА И ТРАНСАКЦИЈА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА;
- 8) ОБЕЗБЕЂУЈУ СВИМ УЧЕСНИЦИМА НА ТРЖИШТУ ДА УЧЕСТВУЈУ, КАКО ИНДИВИДУАЛНО, ТАКО И ПРЕКО АГРЕГАТОРА.

ТРГОВИНА НА ОРГАНИЗОВАНОМ ТРЖИШТУ ЗА ДАН УНАПРЕД И
УНУТАРДНЕВНОМ ТРЖИШТУ

ЧЛАН 168В

НЕМО ЈЕ ДУЖАН ДА ОМОГУЋИ ТРГОВИНУ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ:

- 1) ШТО ЈЕ БЛИЖЕ МОГУЋЕ ТРЕНУТКУ ИСПОРУКЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, А ДО ИСТЕКА РОКА ЗА ПОДНОШЕЊЕ ПОНУДА ЗА ДОДЕЛУ УНУТАРДНЕВНИХ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА;
- 2) НА ТРЖИШТУ ЗА ДАН-УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОМ ТРЖИШТУ У ВРЕМЕНСКОМ ИНТЕРВАЛУ КОЈИ НАЈМАЊЕ ОДГОВАРА ОБРАЧУНСКОМ ИНТЕРВАЛУ ЗА ОБРАЧУН БАЛАНСНОГ ОДСТУПАЊА БАЛАНСНО ОДГОВОРНИХ СТРАНА;
- 3) НА ТРЖИШТУ ЗА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОМ ТРЖИШТУ СА ПРАВОМ ДА МИНИМАЛНА ПОНУДА УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ БУДЕ 500 КВ ИЛИ МАЊЕ КАКО БИ СЕ ОМОГУЋИЛО ЕФЕКТИВНО УЧЕШЋЕ ОБЈЕКТА УПРАВЉИВЕ ПОТРОШЊЕ, ОБЈЕКТА ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И МАЛИХ ПОСТРОЈЕЊА КОЈА КОРИСТЕ ОБНОВЉИВЕ ИЗВОРЕ ЕНЕРГИЈЕ, УКЉУЧУЈУЋИ ДИРЕКТНО УЧЕШЋЕ КУПАЦА.

ТЕРМИНСКО ТРЖИШТЕ

ЧЛАН 168Г

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ИЗДА ДУГОРОЧНА ПРАВА НА КОРИШЋЕЊЕ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА КОЈА ОМОГУЋУЈУ УЧЕСНИЦИМА НА ТРЖИШТУ, УКЉУЧУЈУЋИ И ПРОИЗВОЂАЧЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА, ДА СЕ ЗАШТИТЕ ОД РИЗИКА ПРОМЕНЕ ЦЕНА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ОСИМ УКОЛИКО АГЕНЦИЈА И ДРУГА РЕГУЛАТОРНА ТЕЛА НА ЗАХТЕВ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ПРОЦЕНЕ ДА УЧЕСНИЦИ НА ТРЖИШТУ ИМАЈУ ДОВОЉНО ФИНАНСИЈСКИХ ИНСТРУМЕНАТА ЗА ЗАШТИТУ ОД РИЗИКА ПРОМЕНЕ ЦЕНА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ НА ДОМАЋЕМ ТРЖИШТУ.

У СЛУЧАЈУ ДОДЕЛЕ ДУГОРОЧНИХ ПРАВА НА КОРИШЋЕЊЕ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНЕ ТРГОВАЊА, ОПЕРАТОР СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ДОДЕЛУ ПРАВА ВРШИ НА ТРАНСПАРЕНТАН НАЧИН, НА ТРЖИШНИМ ПРИНЦИПИМА И НЕДИСКРИМИНАТОРНИ НАЧИН НА ЈЕДИНСТВЕНОЈ ПЛАТФОРМИ ЗА РАСПОДЕЛУ.

ОПЕРАТОР ТРЖИШТА ЈЕ ДУЖАН ДА РАЗВИЈА ДУГОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ИНСТРУМЕНТЕ ЗА ТРГОВИНУ КОЈИ ОМОГУЋАВАЈУ УЧЕСНИЦИМА НА ТРЖИШТУ, УКЉУЧУЈУЋИ И ПРОИЗВОЂАЧЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ДА СЕ ЗАШТИТЕ ОД РИЗИКА ПРОМЕНЕ ЦЕНА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ПРИ ЧЕМУ ОПЕРАТОР ТРЖИШТА НЕ МОЖЕ ДА ЗАХТЕВА ДА УЧЕСНИЦИ НА ТРЖИШТУ ТЕ ИНСТРУМЕНТЕ КОРИСТЕ САМО ЗА ЗАШТИТУ ОД РИЗИКА ПРОМЕНЕ ЦЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У ДОМАЋОЈ ЗОНИ ТРГОВАЊА.

ТЕХНИЧКА ОГРАНИЧЕЊА ЗА ФОРМИРАЊЕ ПОНУДА НА ОРГАНИЗОВАНОМ ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

ЧЛАН 168Д

ФОРМИРАЊЕ ПОНУДЕ КУПАЦА И ПРОДАВАЦА НА ВЕЛЕПРОДАЈНОМ ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ЦЕНА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У СВИМ ВРЕМЕНСКИМ ОКВИРИМА ТРЖИШТА, КАО И ПОНУДЕ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ЦЕНЕ ПОРАВНАЊА ЗА БАЛАНСНА ОДСТУПАЊА БАЛАНСНО ОДГОВОРНИХ СТРАНА, НЕ ПОДЛЕЖУ МАКСИМАЛНИМ И МИНИМАЛНИМ ОГРАНИЧЕЊИМА ЦЕНА.

ИЗУЗЕТНО ОД СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, НЕМО МОЖЕ ПРИМЕНИТИ МАКСИМАЛНА И МИНИМАЛНА ОГРАНИЧЕЊА ЗА ФОРМИРАЊЕ ЦЕНА НА ОРГАНИЗОВАНОМ ДАН-УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОМ ТРЖИШТУ КОЈА НЕ ВОДЕ ДО НЕПОТРЕБНОГ ОГРАНИЧЕЊА ТРГОВИНЕ, УЗ МЕХАНИЗАМ ЊИХОВОГ АУТОМАТСКОГ ПРИЛАГОЂАВАЊА У ТРЕНУТКУ КАДА НА ТРЖИШТУ ТА ОГРАНИЧЕЊА БУДУ ДОСТИГНУТА, АЛИ ПОД УСЛОВОМ ДА СУ ТАКВА ОГРАНИЧЕЊА ХАРМОНИЗОВАНА НА ЕВРОПСКОМ НИВОУ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НЕ МОЖЕ ДА ПРЕДУЗИМА МЕРЕ У ЦИЉУ МЕЊАЊА ЦЕНА НА ВЕЛЕПРОДАЈНОМ ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

АГЕНЦИЈА ЈЕ ДУЖНА ДА ИДЕНТИФИКУЈЕ ПРОПИСЕ И МЕРЕ КОЈЕ МОГУ ДА ДОПРИНЕСУ ПОСРЕДНОМ ОГРАНИЧЕЊУ ЦЕНА НА ВЕЛЕПРОДАЈНОМ ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, УКЉУЧУЈУЋИ И ОНЕ КОЈЕ СЕ ОДНОСЕ НА ОГРАНИЧЕЊА ПОНУДА ЗА АКТИВИРАЊЕ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ПОНУДА У ОКВИРУ МЕХАНИЗАМА ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА, МЕРЕ КОЈЕ ПРЕДУЗИМА ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, МЕРЕ КОЈИМА СЕ ДОВОДЕ У ПИТАЊЕ ПОСТОЈЕЋИ ТРЖИШНИ РЕЗУЛТАТИ ИЛИ СПРЕЧАВА ЗЛОУПОТРЕБА

ДОМИНАНТНОГ ПОЛОЖАЈА ИЛИ НЕЕФИКАСНО ДЕФИНИСаниХ ЗОНА ТРГОВАЊА.

АКО АГЕНЦИЈА НА ОСНОВУ ПРОПИСА И МЕРА ИЗ СТАВА 4. ОВОГ ЧЛАНА УТВРДИ МОГУЋНОСТ ОГРАНИЧЕЊА ФОРМИРАЊА ВЕЛЕПРОДАЈНИХ ЦЕНА ДУЖНА ЈЕ ДА НАДЛЕЖНИМ ОРГАНИМА ПРЕДЛОЖИ МЕРЕ КОЈИМА СЕ ОГРАНИЧЕЊА НА ФОРМИРАЊА ЦЕНА НА ВЕЛЕПРОДАЈНОМ ТРЖИШТУ УКЛАЊАЈУ, ОДНОСНО УБЛАЖАВАЈУ.

АГЕНЦИЈА ЈЕ ДУЖНА ДА ДОСТАВИ ИЗВЕШТАЈ СЕКРЕТАРИЈАТУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ О МЕРАМА ИЗ СТАВА 5. ОВОГ ЧЛАНА У РОКУ ОД ШЕСТ МЕСЕЦИ ОД ДАНА УТВРЂЕЊА МОГУЋНОСТИ ОГРАНИЧЕЊА ФОРМИРАЊА ВЕЛЕПРОДАЈНИХ ЦЕНА.

ВРЕДНОСТ НЕИСПОРУЧЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

ЧЛАН 168 Ђ

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ПРОЦЕНИ ВРЕДНОСТ НЕИСПОРУЧЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У СКЛАДУ СА МЕТОДОЛОГИЈОМ ЕНТСО-Е И ДА ЈЕ ЈАВНО ОБЈАВИ.

ВРЕДНОСТ НЕИСПОРУЧЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ПРЕИСПИТУЈЕ СВАКИХ ПЕТ ГОДИНА ИЛИ РАНИЈЕ АКО СУ НАСТУПИЛЕ ЗНАЧАЈНЕ ПРОМЕНЕ ОД КОЈИХ ЗАВИСИ ЊЕНА ПРОЦЕНА.

Учесници на тржишту електричне енергије

Члан 169.

Учесници на тржишту електричне енергије су:

- 1) произвођач електричне енергије;
- 2) снабдевач;
- 3) снабдевач на велико;
- 4) крајњи купац;
- 5) оператор преносног система електричне енергије;
- 6) оператор дистрибутивног система електричне енергије;
- 7) оператор затвореног дистрибутивног система електричне енергије;
- 8) оператор тржишта;
- 9) номиновани оператор тржишта;
- ~~10) купац-произвођач;~~
- 11) складиштар електричне енергије;
- 12) агрегатор.

Поред учесника на тржишту из става 1. овог члана, на организованом тржишту електричне енергије учесници могу бити и друга правна лица у складу са правилима о раду организованог тржишта.

Учесници на тржишту електричне енергије дужни су да оператору преносног, односно дистрибутивног система, доставе све потребне податке у складу са правилима о раду преносног система, правилима из члана 53. овог закона која се односе на област електричне енергије.

Балансна одговорност учесника на тржишту

Члан 171.

Учесник на тржишту електричне енергије дужан је да уреди своју балансну одговорност.

Балансна одговорност се уређује закључењем уговора о балансној одговорности са оператором преносног система или преносом балансне одговорности на балансно одговорну страну, у складу са овим законом, законом којим се уређује област обновљивих извора енергије, законом који уређује облигационе односе и правилима о раду тржишта електричне енергије.

Закључењем уговора о балансној одговорности са оператором преносног система и испуњењем услова прописаних правилима о раду тржишта електричне енергије, учесник на тржишту електричне енергије стиче статус балансно одговорне стране.

СВАКИ УЧЕСНИК НА ТРЖИШТУ ЈЕ ОДГОВОРАН ЗА БАЛАНСНА
ОДСТУПАЊА КОЈА НАПРАВИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОМ СИСТЕМУ.

БАЛАНСНО ОДГОВОРНА СТРАНА ЈЕ ФИНАНСИЈСКИ ОДГОВОРНА ЗА
БАЛАНСНА ОДСТУПАЊА И ДУЖНА ЈЕ ДА ДОПРИНЕСЕ БАЛАНСУ
ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ СИСТЕМА.

Учесник на тржишту преноси балансну одговорност закључењем уговора о преносу балансне одговорности са балансно одговорном страном.

Закључењем уговора о потпуном снабдевању, крајњи купац ~~и купац произвођач~~ преноси балансну одговорност за своје место примопредаје на снабдевача.

Закључењем уговора о потпуном снабдевању из члана 188. овог закона оператор преносног, односно оператор дистрибутивног система преноси балансну одговорност на снабдевача.

Закључењем уговора из ст. 2. и 4. овог члана произвођач преноси балансну одговорност за своје место примопредаје на снабдевача.

Оператор преносног система је одговоран за успостављање и спровођење балансне одговорности учесника на тржишту електричне енергије.

Члан 173.

Оператор преносног система води регистар балансне одговорности за места примопредаје на преносном систему, а оператор дистрибутивног система води регистар балансне одговорности за места примопредаје на дистрибутивном систему.

Оператор дистрибутивног система је дужан да оператору преносног система доставља податке садржане у регистру, у складу са правилима о раду тржишта електричне енергије и правилима о промени снабдевача И АГРЕГАТОРА.

ОСНОВНА ПРАВИЛА БАЛАНСНОГ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

ЧЛАН 173А

БАЛАНСНО ТРЖИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, УКЉУЧУЈУЋИ И УЧЕШЋЕ
У ПРЕТКВАЛИФИКАЦИОНОМ ПОСТУПКУ УРЕЂУЈЕ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ
СИСТЕМА НА НАЧИН ДА:

1) ОБЕЗБЕДИ НЕДИСКРИМИНАЦИЈУ ИЗМЕЂУ УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ, ПРИ ЧЕМУ СЕ УЗИМАЈУ У ОБЗИР РАЗЛИЧИТЕ ТЕХНИЧКЕ ПОТРЕБЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ СИСТЕМА, КАО И РАЗЛИЧИТЕ ТЕХНИЧКЕ МОГУЋНОСТИ ЕЛЕКТРАНА, ОБЈЕКТА ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ОБЈЕКТА УПРАВЉИВЕ ПОТРОШЊЕ;

2) ПОМОЋНЕ УСЛУГЕ БУДУ ДЕФИНИСАНЕ НА ТРАНСПАРЕНТАН И ТЕХНОЛОШКИ НЕУТРАЛАН НАЧИН, КАО И ДА СЕ НАБАВЉАЈУ ТРАНСПАРЕНТНО

И У СКЛАДУ СА ТРЖИШНИМ ПРИНЦИПИМА ОД ПРУЖАЛАЦА КОЛИ СУ ТЕХНИЧКИ ОСПОСОБЉЕНИ ЗА ПРУЖАЊЕ УСЛУГЕ ШТО СЕ ВЕРИФИКУЈЕ КРОЗ ПРЕТКВАЛИФИКАЦИОНИ ПОСТУПАК У СКЛАДУ СА ПРАВИЛИМА О РАДУ ПРЕНОСНОГ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА И ПРАВИЛИМА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ НА ПРЕНОСНИ СИСТЕМ;

3) ОБЕЗБЕДИ НЕДИСКРИМИНАТОРНИ ПРИСТУП СВИМ УЧЕСНИЦИМА НА ТРЖИШТУ, КАКО ИНДИВИДУАЛНО ТАКО И ПРЕКО АГРЕГАТОРА, УКЉУЧУЈУЋИ И ПОСТРОЈЕЊА КОЈА КОРИСТЕ ОБНОВЉИВЕ ИЗВОРЕ, ОБЈЕКТЕ УПРАВЉИВЕ ПОТРОШЊЕ И ОБЈЕКТЕ ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

4) ДА СЕ ТРЖИШНА ПРАВИЛА ПРИЛАГОДЕ ПОВЕЋАЊУ УДЕЛА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ВАРИЈАБИЛНИХ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА, ПОВЕЋАЊУ УПРАВЉИВЕ ПОТРОШЊЕ, КАО И НОВИМ ТЕХНОЛОГИЈАМА, ИСТОВРЕМЕНО УВАЖАВАЈУЋИ ПОТРЕБЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ СИСТЕМА.

НАБАВКА УСЛУГА БАЛАНСИРАЊА ВРШИ СЕ У СКЛАДУ СА ТРАНСПАРЕНТНИМ, НЕДИСКРИМИНАТОРНИМ И ТРЖИШНО ЗАСНОВАНИМ ПРОЦЕДУРАМА.

ЦЕНА БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ НЕ МОЖЕ ДА БУДЕ УНАПРЕД ОДРЕЂЕНА УГОВОРМ О РЕЗЕРВАЦИЈИ БАЛАНСНОГ КАПАЦИТЕТА, А ЊЕГОВА НАБАВКА МОРА БИТИ ТРАНСПАРЕНТНА, УЗ ЗАШТИТУ ПОВЕРЉИВИХ И КОМЕРЦИЈАЛНО ОСЕТЉИВИХ ПОДАТАКА.

БАЛАНСНО ТРЖИШТЕ ТРЕБА ДА ОБЕЗБЕДИ СИГУРАН РАД СИСТЕМА И ОМОГУЋИ МАКСИМАЛНО КОРИШЋЕЊЕ И ЕФИКАСНУ РАСПОДЕЛУ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА У СВИМ ВРЕМЕНСКИМ ИНТЕРВАЛИМА, У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 165А ОВОГ ЗАКОНА.

ПРАВИЛИМА О РАДУ ТРЖИШТА ТРЕБА ОМОГУЋИТИ УЧЕСНИЦИМА ДА ДОСТАВЉАЈУ ПОНУДЕ ШТО БЛИЖЕ РЕАЛНОМ ВРЕМЕНУ ИСПОРУКЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ПРИ ЧЕМУ РОК ЗА ПОДНОШЕЊЕ ПОНУДА НА БАЛАНСНОМ ТРЖИШТУ НЕ СМЕ ДА СЕ ЗАВРШАВА ПРЕ ИСТЕКА РОКА ЗА ПОДНОШЕЊЕ ПОНУДЕ ЗА ДОДЕЛУ УНУТАРДНЕВНИХ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА.

ЦЕНА БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗА СТАНДАРДНЕ ПРОИЗВОДЕ ЗА БАЛАНСИРАЊЕ И ПОСЕБНЕ ПРОИЗВОДЕ ЗА БАЛАНСИРАЊЕ ОДРЕЂУЈЕ СЕ МЕТОДОМ МАРГИНАЛНИХ ТРОШКОВА, ОСИМ АКО ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА У ПРАВИЛИМА О РАДУ ТРЖИШТА ПРЕДВИДИ АЛТЕРНАТИВНУ МЕТОДУ ОДРЕЂИВАЊА ЦЕНЕ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ КОЈА ЈЕ ЕФИКАСНИЈА, ПОД УСЛОВОМ ДА ЈЕ ТАКВА МЕТОДА ИДЕНТИЧНА МЕТОДИ КОЈУ СУ РЕГУЛАТОРНА ТЕЛА У ЕВРОПСКОЈ УНИЈИ ОДОБРИЛА СВИМ ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА.

ЦЕНЕ ПОРАВНАЊА ЗА БАЛАНСНО ОДСТУПАЊЕ БАЛАНСНО ОДГОВОРНИХ СТРАНА ОДРЕЂУЈЕ СЕ ПО ЦЕНИ КОЈА ОДРАЖАВА ВРЕДНОСТ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У РЕАЛНОМ ВРЕМЕНУ.

ОБРАЧУНСКИ ИНТЕРВАЛ НА БАЛАНСНОМ ТРЖИШТУ ОД 1. ЈАНУАРА 2025. ГОДИНЕ НЕ МОЖЕ БИТИ ДУЖИ ОД 15 МИНУТА, ОСИМ АКО АГЕНЦИЈА НА ЗАХТЕВ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ОДОБРИ ИЗУЗЕЋЕ КОЈЕ МОЖЕ ДА ТРАЈЕ НАЈДУЖЕ ДО 1. ЈАНУАРА 2027. ГОДИНЕ, ПРИ ЧЕМУ ЗА ВРЕМЕ ТРАЈАЊА ИЗУЗЕЋА ОБРАЧУНСКИ ИНТЕРВАЛ ЗА БАЛАНСНО ОДСТУПАЊЕ НЕ МОЖЕ БИТИ ДУЖИ ОД 30 МИНУТА.

ОБЛАСТ УТВРЂИВАЊА ЦЕНЕ ПОРАВНАЊА ЗА БАЛАНСНО ОДСТУПАЊЕ ЗА КОЈЕ СЕ ОДРЕЂУЈЕ ЦЕНА ПОРАВНАЊА ЗА БАЛАНСНО ОДСТУПАЊЕ БАЛАНСНО ОДГОВОРНИХ СТРАНА ЈЕДНАКО ЈЕ ЗОНИ ТРГОВАЊА, ОДНОСНО КОНТРОЛНОЈ ОБЛАСТИ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ПРОРАЧУНАВА РЕЗЕРВНИ КАПАЦИТЕТ, УЗИМАЈУЋИ У ОБЗИР И ПРОРАЧУН ТОГ КАПАЦИТЕТА НА РЕГИОНАЛНОМ НИВОУ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА МОЖЕ ДА ЗАТРАЖИ ОД АГЕНЦИЈЕ ИЗУЗЕЋЕ ОД ПРИМЕНЕ СТ. 2. И 4. ОВОГ ЧЛАНА, АКО СТАНДАРДНИ ПРОИЗВОДИ ЗА БАЛАНСИРАЊЕ НИСУ ДОВОЉНИ ДА ОБЕЗБЕДЕ СИГУРАН РАД СИСТЕМА ИЛИ АКО РЕСУРСИ ЗА ПРУЖАЊЕ УСЛУГЕ БАЛАНСИРАЊА НЕ МОГУ ДА УЧЕСТВУЈУ НА ТРЖИШТУ.

АГЕНЦИЈА МОЖЕ ДАТИ ИЗУЗЕЋЕ ИЗ СТАВА 8. ОВОГ ЧЛАНА, АЛИ САМО ЗА НЕКЕ ПОСЕБНЕ ПРОИЗВОДЕ ЗА БАЛАНСИРАЊЕ КОЈИ СЕ ПРИМЕЊУЈУ САМО НА ДОМАЋЕМ ТРЖИШТУ АКО НИСУ ПРЕДМЕТ ПРЕКОГРАНИЧНЕ РАЗМЕНЕ СА ДРУГИМ ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА.

ЗАХТЕВ ИЗ СТАВА 8. ОВОГ ЧЛАНА САДРЖИ:

1) ОПИС МЕРА КОЈЕ МИНИМИЗУЈУ КОРИШЋЕЊЕ ПОСЕБНИХ ПРОИЗВОДА ЗА БАЛАНСИРАЊЕ УЗ ПОШТОВАЊЕ ЕКОНОМСКЕ ЕФИКАСНОСТИ;

2) ПОКАЗАТЕЉЕ КОЈИ УКАЗУЈУ ДА ПОСЕБНИ ПРОИЗВОДИ ЗА БАЛАНСИРАЊЕ НЕ ДОВОДЕ ДО ЗНАЧАЈНЕ НЕЕФИКАСНОСТИ И ПОРЕМЕЋАЈА НА БАЛАНСНОМ ТРЖИШТУ, КАКО НА ДОМАЋЕМ БАЛАНСНОМ ТРЖИШТУ ТАКО И ВАН ЊЕГА;

3) ПРАВИЛА И ИНФОРМАЦИЈЕ О ПОСТУПКУ ПРЕТВАРАЊА ПОНУДА ЗА БАЛАНСНУ ЕНЕРГИЈУ ОБУХВАЋЕНЕ ПОСЕБНИМ ПРОИЗВОДИМА ЗА БАЛАНСИРАЊЕ У ПОНУДЕ ЗА БАЛАНСНУ ЕНЕРГИЈУ У СКЛАДУ СА СТАНДАРДНИМ ПРОИЗВОДИМА ЗА БАЛАНСИРАЊЕ.

НАБАВКА БАЛАНСНОГ КАПАЦИТЕТА

ЧЛАН 173Б

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НАБАВЉА БАЛАНСНИ КАПАЦИТЕТ НА ТРАНСПАРЕНТАН НАЧИН НА ДОМАЋЕМ ТРЖИШТУ, УЗИМАЈУЋИ У ОБЗИР И МОГУЋНОСТ НАБАВКЕ ТОГ КАПАЦИТЕТА НА РЕГИОНАЛНОМ НИВОУ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА МОЖЕ ДА ОГРАНИЧИ РЕЗЕРВАЦИЈУ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА У СЛУЧАЈУ ПРЕКОГРАНИЧНЕ НАБАВКЕ БАЛАНСНОГ КАПАЦИТЕТА.

НАБАВКА БАЛАНСНОГ КАПАЦИТЕТА СЕ ВРШИ НА ТРЖИШТУ ПОМОЋНИХ УСЛУГА, ОСИМ УКОЛИКО АГЕНЦИЈА У СЛУЧАЈУ НЕДОСТАТКА КОНКУРЕНЦИЈЕ НА ТРЖИШТУ ПОМОЋНИХ УСЛУГА, ОДОБРИ ОПЕРАТОРУ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ИЗУЗЕЋЕ И ПРИМЕНУ ДРУГИХ ФОРМИ НАБАВКЕ БАЛАНСНОГ КАПАЦИТЕТА НА ТРЖИШНИМ ПРИНЦИПИМА, ШТО АГЕНЦИЈА ПРЕИСПИТУЈЕ СВАКЕ ТРИ ГОДИНЕ.

НАБАВКА БАЛАНСНОГ КАПАЦИТЕТА ЗА РЕГУЛАЦИЈУ НА ВИШЕ И РЕГУЛАЦИЈУ НА НИЖЕ ВРШИ СЕ ОДВОЈЕНО, ОСИМ УКОЛИКО АГЕНЦИЈА ОДОБРИ ИЗУЗЕЋЕ, ПОД УСЛОВОМ ДА ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА У ЗАХТЕВУ ЗА ИЗУЗЕЋЕ ПОКАЖЕ ДА БИ ДРУГАЧИЈА НАБАВКА БАЛАНСНОГ КАПАЦИТЕТА БИЛА ЕКОНОМСКИ ЕФИКАСНИЈА.

УГОВОРИ О РЕЗЕРВАЦИЈИ БАЛАНСНОГ КАПАЦИТЕТА НЕ МОГУ СЕ ЗАКЉУЧИТИ ПРЕ ДАНА КОЈИ ПРЕТХОДИ ДАНУ АНГАЖОВАЊА БАЛАНСНОГ КАПАЦИТЕТА, А ВАЖЕЊЕ УГОВОРА НЕ МОЖЕ ДА ТРАЈЕ ДУЖЕ ОД ЈЕДНОГ ДАНА, ОСИМ АКО АГЕНЦИЈА ОПЕРАТОРУ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ОДОБРИ ДА МОЖЕ РАНИЈЕ ДА НАБАВЉА БАЛАНСНИ КАПАЦИТЕТ СА ДУЖИМ ТРАЈАЊЕМ УГОВОРА, КАКО БИ СЕ ОБЕЗБЕДИЛА СИГУРНОСТ СНАБДЕВАЊА И ПОВЕЋАЛА ЕКОНОМСКА ЕФИКАСНОСТ, ПРИ ЧЕМУ БАЛАНСНИ КАПАЦИТЕТ КОЈИ ЈЕ ОБУХВАЋЕН ИЗУЗЕЋЕМ, МОЖЕ ДА СЕ УГОВОРИ НАЈРАНИЈЕ МЕСЕЦ ДАНА ПРЕ

ДАНА ЊЕНОГ АНГАЖОВАЊА СА ТРАЈАЊЕМ УГОВОРА КОЈЕ НИЈЕ ДУЖЕ ОД МЕСЕЦ ДАНА.

КАДА ЈЕ ОДОБРЕНО ИЗУЗЕЋЕ ЗА НАЈМАЊЕ 40% СТАНДАРДНИХ ПРОИЗВОДА ЗА БАЛАНСИРАЊЕ И НАЈМАЊЕ 30% СВИХ ПРОИЗВОДА КОЈИ СЕ КОРИСТЕ ЗА БАЛАНСНИ КАПАЦИТЕТ ЗАКЉУЧУЈУ СЕ УГОВОРИ О РЕЗЕРВАЦИЈИ БАЛАНСНОГ КАПАЦИТЕТА НАЈВИШЕ ЈЕДАН ДАН ПРЕ ОБЕЗБЕЂИВАЊА БАЛАНСНОГ КАПАЦИТЕТА И УГОВОРНИ ПЕРИОД НЕ МОЖЕ БИТИ ДУЖИ ОД ЈЕДНОГ ДАНА.

НА ЗАХТЕВ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, АГЕНЦИЈА МОЖЕ, У СЛУЧАЈУ ПРИМЕНЕ ИЗУЗЕЋА ИЗ СТАВА 6. ОВОГ ЧЛАНА, ДА ДОЗВОЛИ ДА СЕ УГОВОРЕНИ РЕЗЕРВИСАНИ БАЛАНСНИ КАПАЦИТЕТ ПРОДУЖИ НА НАЈВИШЕ 12 МЕСЕЦИ, ПОД УСЛОВОМ ДА ЈЕ ВРЕМЕНСКИ ПЕРИОД У КОМЕ СЕ ТАКВИ УГОВОРИ МОГУ ЗАКЉУЧИТИ ОГРАНИЧЕН И ДА СУ ПОЗИТИВНИ ЕФЕКТИ У ВИДУ СМАЊЕЊА ТРОШКОВА ЗА КРАЈЊЕ КУПЦЕ ВЕЋИ ОД НЕГАТИВНОГ УТИЦАЈА НА ТРЖИШТЕ.

ЗАХТЕВ ОПЕРАТОРА СИСТЕМА ИЗ СТАВА 7. ОВОГ ЧЛАНА САДРЖИ:

- 1) ВРЕМЕНСКИ ПЕРИОД ЗА КОЈЕ ТРАЖИ ИЗУЗЕЋЕ;
- 2) ИЗНОС БАЛАНСНОГ КАПАЦИТЕТА ЗА КОЈИ СЕ ТРАЖИ ИЗУЗЕЋЕ;
- 3) АНАЛИЗУ УТИЦАЈА ИЗУЗЕЋА НА УЧЕШЋЕ ДОСТУПНИХ РЕСУРСА ЗА ПРУЖАЊЕ УСЛУГЕ БАЛАНСИРАЊА НА БАЛАНСНОМ ТРЖИШТУ;
- 4) АНАЛИЗУ ОПРАВДАНОСТИ КОЈА УКАЗУЈЕ ДА ЈЕ ИЗУЗЕЋЕ ОПРАВДАНО ЈЕР ОБЕЗБЕЂУЈЕ НИЖЕ ТРОШКОВЕ ЗА КРАЈЊЕ КУПЦЕ.

УГОВОР О РЕЗЕРВАЦИЈИ БАЛАНСНОГ КАПАЦИТЕТА ОД 1. ЈАНУАРА 2026. ГОДИНЕ НЕ МОЖЕ ДА ТРАЈЕ ДУЖЕ ОД ШЕСТ МЕСЕЦИ, ОСИМ У СЛУЧАЈУ ИЗ СТАВА 7. ОВОГ ЧЛАНА.

МИНИСТАРСТВО, НА ОСНОВУ ПОДАТАКА КОЈЕ ДОСТАВЉА АГЕНЦИЈА, ОБАВЕШТАВА СЕКРЕТАРИЈАТ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ И РЕГУЛАТОРНИ ОДБОР ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ О УДЕЛУ БАЛАНСНОГ КАПАЦИТЕТА КОЈИ ЈЕ РЕЗЕРВИСАН ПО ОСНОВУ УГОВОРА КОЈИ ТРАЈУ ДУЖЕ ОД ЈЕДНОГ ДАНА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ЈАВНО ОБЈАВИ, ШТО ЈЕ БЛИЖЕ МОГУЋЕ ТРЕНУТКУ ИСПОРУКЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, АЛИ НЕ КАСНИЈЕ ОД 30 МИНУТА ПОСЛЕ ИСПОРУКЕ, ПОДАТКЕ О БАЛАНСНОЈ ПОЗИЦИЈИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ СИСТЕМА, ПРОЦЕЊЕНОЈ ЦЕНИ ПОРАВНАЊА ЗА БАЛАНСНО ОДСТУПАЊЕ БАЛАНСНО ОДГОВОРНИХ СТРАНА, КАО И ПРОЦЕЊЕНИМ ЦЕНАМА БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

Балансно тржиште електричне енергије

Члан 174.

Оператор преносног система купује и продаје електричну енергију од учесника на тржишту на балансном тржишту електричне енергије ради балансирања и обезбеђења сигурног рада система.

Оператор преносног система може, у циљу испуњења прописаних обавеза по основу балансирања и обезбеђења сигурног рада система, купити и продати електричну енергију на регионалном и јединственом европском балансном тржишту.

~~Начин и поступак учешћа оператора преносног система на европским платформама за балансирање се уређује правилима о раду тржишта електричне енергије и правилима о раду преносног система.~~

НАЧИН И ПОСТУПАК УЧЕШЋА ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НА ЕВРОПСКИМ ПЛАТФОРМАМА ЗА БАЛАНСИРАЊЕ СЕ УРЕЂУЈЕ ПРАВИЛИМА О

РАДУ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ПРАВИЛИМА О РАДУ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И АКТОМ ИЗ ЧЛАНА 93А СТАВ 2. ТАЧКА 2) ОВОГ ЗАКОНА.

Цена електричне енергије за потребе балансирања система и обезбеђења сигурног рада система се утврђује на тржишном принципу у складу са правилима о раду тржишта.

Учесће на балансном тржишту уређује се уговором који оператор преносног система закључује са учесником на тржишту електричне енергије, у складу са правилима о раду тржишта електричне енергије.

Учесће на балансном тржишту, поред уговора из става 5. овог члана уређује се и уговорима које оператор преносног система закључује са операторима суседних преносних система.

Правила за обуставу и поновно покретање тржишних активности**Члан 174а**

Правилима за обуставу и поновно покретање тржишних активности, уређују се одговорности оператора преносног система електричне енергије, оператора дистрибутивног система електричне енергије, оператора затвореног дистрибутивног система и осталих учесника на тржишту електричне енергије у процесу обустављања тржишних активности, у случају да:

- 1) је преносни систем у стању распада;
- 2) је оператор преносног система исцрпео све могућности које му пружа тржиште, те би наставак тржишних активности у поремећеном погону ометао отклањање поремећаја;
- 3) би се наставком тржишних активности знатно смањила делотворност процеса поновне успоставе нормалног погона или угроженог нормалног погона;
- 4) нису доступни информациони и комуникациони системи нужни за извршавање активности.

~~Правилима из става 1. овог члана уређује се поступак за поновно успостављање обустављених тржишних активности које спроводи оператор преносног система у координацији са суседним операторима преносних система, оператором дистрибутивног система, операторима затвореног дистрибутивног система и оператором тржишта електричне енергије.~~

ПРАВИЛИМА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, А У ВЕЗИ СА АКТОМ ИЗ ЧЛАНА 93А СТАВ 2. ТАЧКА 5) ОВОГ ЗАКОНА, УРЕЂУЈЕ СЕ ПОСТУПАК ЗА ПОНОВНО УСПОСТАВЉАЊЕ ОБУСТАВЉЕНИХ ТРЖИШНИХ АКТИВНОСТИ КОЈЕ СПРОВОДИ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА У КООРДИНАЦИЈИ СА СУСЕДНИМ ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА, ОПЕРАТОРОМ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА, ОПЕРАТОРИМА ЗАТВОРЕНОГ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА И ОПЕРАТОРОМ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, КАО И НАЧИН ФИНАНСИЈСКОГ ПОРАВНАЊА У СЛУЧАЈУ ОБУСТАВЕ ТРЖИШНИХ АКТИВНОСТИ.

Правила из става 1. овог члана доноси оператор преносног система уз сагласност Агенције.

Правила из става 1. овог члана се објављују на интернет страници оператора преносног система и Агенције, а одлука о давању сагласности Агенције на та правила се објављује у "Службеном гласнику Републике Србије".

Правила о раду тржишта електричне енергије

Члан 175.

Правилима о раду тржишта електричне енергије ближе се уређује:

- 1) балансна одговорност учесника на тржишту;
 - 2) балансно тржиште електричне енергије;
 - 3) прорачун одступања баланских група;
 - 4) обрачун финансијског поравнања балансно одговорних страна;
 - 4А) ФИНАНСИЈСКО ПОРАВНАЊЕ КОД УПРАВЉАЊА ПОТРОШЊОМ ПУТЕМ АГРЕГИРАЊА;
 - 4Б) ПОКРИВАЊЕ ТРОШКОВА УСЛЕД РЕДИСПЕЧИНГА НА ДИСТРИБУТИВНОМ СИСТЕМУ;
 - 5) инструмент обезбеђења плаћања и критеријуме за утврђивање износа и периода за који се тражи;
 - 6) обрачун електричне енергије за потребе балансирања и обезбеђивања сигурног рада система;
 - 7) ~~начин обезбеђивања системских услуга~~ НАЧИН ОБЕЗБЕЂИВАЊА И ПОСТУПАК НАБАВКЕ ПОМОЋНИХ УСЛУГА;
 - 7А) ОБАВЕЗЕ УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ У ПОГЛЕДУ ОБЕЗБЕЂЕЊА ПОТРЕБНОГ РЕЗЕРВНОГ КАПАЦИТЕТА, У СЛУЧАЈУ КАДА ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НЕ МОЖЕ ТРЖИШНИМ МЕХАНИЗМОМ ДА ОБЕЗБЕДИ ТАЈ КАПАЦИТЕТ;
 - 7Б) ПРОЦЕДУРА ЗА РАЗМЕНУ ПОДАТАКА ИЗМЕЂУ УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ КОЛИ СЕ БАВЕ АГРЕГИРАЊЕМ И ДРУГИХ УЧЕСНИКА;
 - 7В) МЕТОДОЛОГИЈА ЗА ПРОРАЧУН МАКСИМАЛНЕ ЦЕНЕ РЕЗЕВАЦИЈЕ БАЛАНСНОГ КАПАЦИТЕТА У СЛУЧАЈУ ИЗУЗЕЋА ИЗ ЧЛАНА 173Б СТАВ 3. ОВОГ ЗАКОНА;
 - 8) друга питања неопходна за функционисање тржишта електричне енергије.
- Правила из става 1. овог члана доноси оператор преносног система уз сагласност Агенције.
- Правила из става 1. овог члана се објављују на интернет страници оператора преносног система и Агенције, а одлука о давању сагласности Агенције на та правила се објављује у "Службеном гласнику Републике Србије".

~~Снајање организованог тржишта електричне енергије са суседним тржиштима~~

~~Члан 183а~~

~~Номиновани оператор тржишта електричне енергије (у даљем тексту: Немо) је субјект који је одређен за спровођење снајања дан унапред и унутардневног организованог тржишта електричне енергије са суседним организованим тржиштима електричне енергије.~~

~~Немо у Републици Србији се одређује ако испуњава следеће услове:~~

~~1) има на располагању одговарајуће ресурсе за координисано спровођење дан унапред, односно унутардневног снајања тржишта електричне енергије, укључујући ресурсе неопходне за обављање послова номинованог оператора тржишта електричне енергије, финансијске ресурсе, потребну информациону технологију, техничку инфраструктуру и радне поступке, или доказује да ће те ресурсе стећи благовремено током припремног периода пре преузимања својих задатака;~~

~~2) може да осигура учесницима на тржишту отворен приступ информацијама у вези са задацима номинованог оператора тржишта електричне енергије;~~

3) трoшкoвнo je eфикаcaн y пoглeду дaн унaпрeд и унутaрднeвнoг cпajaњa тржиштa, тe у oквиру cвoјeг унутрaшњeг рaчуновoдствa вoди зacебнo књигoвoдствo зa функцијe cпajaњa тржиштa и другe aктивнocти рaди cпрeчaвaњa унaкрeнoг cубвeнциoниcањa;

4) y oдгoвaрajућoј je мeри пocлoвнo oдвoјeн oд других учeсникa нa тржиштy;

5) aкo je y другoј држaви Eврoпeкe унијe или угoвoрних cтpaнa Eнeргeтeкe зajедницe oдрeђeн кaо нaциoнaлни пpaвни мoнoпoл зa уcлугe дaн унaпрeд и унутaрднeвнoг тргoвaњa, нe cмe пpимeњивaти нaкнaдe зa финaнcирaњe cвoјих aктивнocти нa дaн унaпрeд или унутaрднeвнoм тржиштy ни y jeднoј држaви Eврoпeкe унијe или угoвoрнoј cтpaни Eнeргeтeкe зajедницe oсим y oнoј y кoјoј ce нaвeдeнe нaкнaдe нaплaћују;

6) дa пocтупa бeз дискpиминaцијe пpema cвим учeсникимa нa тржиштy;

7) имa уcнoстaвљeнe oдгoвaрajуће мeхaнизмe зa нaдзoр тржиштa;

8) имa зaкључeнe oдгoвaрajуће cпoрaзумe кoјимa су урeђeни тpaнcпaрeнтнocт и пoвeрљивocт пoдaтaкa ca учeсникимa нa тржиштy и oпepaтoримa пpенocнoг cиcтeмa;

9) пpужa пoтpeбнe уcлугe финaнcијcкoг пoрaвнaњa и плaћaњa;

10) уcнoстaвљa пoтpeбнe кoмуникaциoнe cиcтeмe и пpoceдурe зa кooрдинaцијy ca oпepaтoримa пpенocнoг cиcтeмa и нoминoвaним oпepaтoримa тржиштa зeмaљa члaницa Eврoпeкe унијe или угoвoрних cтpaнa Eнeргeтeкe зajедницe.

Пocтупaк именoвaњa Нeмo, пoкрeћe ce пoднoшeњeм зaхтeвa Миниcтaрcтвy ca пoтpeбнoм дoкумeнтaцијoм.

Зaхтeв и дoкумeнтaцијy из cтaвa 3. oвoг члaнa Миниcтaрcтвo пo пpијeму дocтaвљa Aгeнцији рaди дaвaњa oбpaзлoжeнoг извeштaja. Извeштaj oбaвeзнo cадржи и зaкључaк o иcпунeнocти уcлoвa зa именoвaњe Нeмo. Aгeнцијa je дужнa дa y рoкy oд двa мeceцa oд дaнa кaдa Миниcтaрcтвo дocтaви зaхтeв ca дoкумeнтaцијoм издa мишљeњe.

Oдлукy o именoвaњу Нeмo, нa пpедлoг Миниcтaрcтвa, дoнocи Влaдa.

Нoминoвaни oпepaтoри тржиштa eлeктpичнe eнeргијe ca ceдиштeм y зeмљaмa члaницaмa Eврoпeкe унијe или угoвoрнe cтpaнe Eнeргeтeкe зajедницe мoгу дa пoднecу зaхтeв дa ce oдрeдe зa нoминoвaнoг oпepaтoрa тржиштa eлeктpичнe eнeргијe y Рeпублици Србији пoд уcлoвимa рeципpocитeтa.

Члaн 1836

Нeмo je дужaн дa:

1) пpимa нaлoгe oд учeсникa нa тржиштy;

2) унaрујe и дoдeљујe нaлoгe у cклaду ca рeзултaтимa дaн унaпрeд и унутaрднeвнoг cпajaњa тржиштa;

3) oбјaвљујe цeнe кoјe су рeзултaт тргoвaњa нa дaн унaпрeд и унутaрднeвнoм тржиштy;

4) врши финaнcијcкo пoрaвнaњe и плaћaњe.

У вeзи ca дaн унaпрeд и унутaрднeвним cпajaњeм тржиштa Нeмo нaрoчитo врши cлeдeће пocлoвe:

1) y кooрдинaцији c нoминoвaним oпepaтoримa тржиштa eлeктpичнe eнeргијe других зeмaљa cпpовoди функцијe cпajaњa тржиштa утврђeних cтaвoм 3. oвoг члaнa;

2) cпpовoди зaхтeвe зa дaн унaпрeд и унутaрднeвнo cпajaњe тржиштa, зaхтeвe зa функцијe cпajaњa тржиштa и aлгoритaм зa цeнoвнo cпajaњe тржиштa y пoглeду cвих питaњa пoвeзaних c функциoниcањeм тржиштa eлeктpичнe eнeргијe y cклaду ca cтaвoм 3. oвoг члaнa;

3) y capaдњи ca нoминoвaним oпepaтoримa тржиштa eлeктpичнe eнeргијe и oпepaтoримa пpенocнoг cиcтeмa других држaвa oдрeђујe мaкcимaлнe и минимaлнe цeнe кoјe ce мoгу пocтићи нa дaн унaпрeд и унутaрднeвнoм тржиштy, a кoјe ћe ce пpимeњивaти y зoнaмa тргoвaњa;

4) oбeзбeђујe aнoнимнocт и дeљeњe пpимљeних инфoрмaцијa o нaлoзимa нeoпxoдним зa извршeњe функцијa cпajaњa тржиштa пpeдвиђeних cтaвoм 3. oвoг члaнa;

~~5) оцењује резултате који су добијени функцијама спајања тржишта утврђених ставом 3. овог члана, додељивање налога на основу тих резултата, потврђивање резултата као коначних ако се сматрају исправним и прослеђивање резултата оператору преносног система електричне енергије, који их верификује у складу са алокационим ограничењима и потврђеним прекограничним капацитетом;~~

~~6) правовремено обавештава учеснике на тржишту о резултатима њихових налога;~~

~~7) делује као централно уговорна страна одговорна за финансијско поравнање и плаћање у размени енергије која је резултат дан унапред и унутардневног спајања тржишта;~~

~~8) у сарадњи са другим номинованим операторима тржишта електричне енергије и операторима преносног система уноставља резервне поступке за рад националних или регионалних тржишта у случају да нема резултата из функција спајања тржишта, узимајући такође у обзир и алтернативне поступке чије предлоге израђује оператор преносног система у сарадњи са операторима преносног система других држава, како би се обезбедила ефикасна, транспарентна и недискриминирајућа додела капацитета;~~

~~9) доставља процену трошкова, као и информације о трошковима насталим на дан унапред и унутардневног спајању тржишта Агенцији и оператору преносног система када се трошкови номинованог оператора тржишта електричне енергије за уностављање, измену и оперативни рад дан унапред и унутардневног спајања тржишта покривају доприносом оператора преносног система.~~

~~Поред обавеза из ст. 1. и 2. овог члана, Немо обавља и функције спајања тржишта са номинованим операторима тржишта других земаља, и то:~~

~~1) развија и одржава алгоритме, системе и поступке за дан унапред и унутардневно спајање тржишта;~~

~~2) обрађује улазне податке о капацитету између зона трговања и ограничењима при додели које осигуравају извођачи координисаног прорачуна капацитета;~~

~~3) управља алгоритмима за ценовно спајање тржишта и унаривања континуалног трговања;~~

~~4) потврђује и доставља резултате дан унапред и унутардневног спајања тржишта другим номинованим операторима тржишта електричне енергије и операторима преносног система.~~

~~Немо примењује правила релевантних европских асоцијација и у складу са европском праксом спроводи функције у вези са дан унапред и унутардневним спајањем тржишта.~~

Члан 183в

~~У вези са дан унапред и унутардневним спајањем тржишта оператор преносног система одговоран је да са другим операторима преносног система:~~

~~1) примењује алгоритам за ценовно спајање тржишта и алгоритам унаривања континуалног трговања за све аспекте повезане с доделом капацитета;~~

~~2) изводи прорачун прекограничних преносних капацитета;~~

~~3) по потреби уноставља доделу прекограничних преносних капацитета између зона трговања и друге аранжмане;~~

~~4) прорачунава и шаље прекограничне преносне капацитете те ограничења при њиховој додели;~~

~~5) проверава резултате дан унапред спајања тржишта у погледу потврђених прекограничних преносних капацитета и ограничења при њиховој додели;~~

~~6) када је потребно, уноставља извођаче прорачуна планираних размена ради прорачуна и објаве планираних размена између зона трговања;~~

~~7) поштује резултате дан унапред и унутардневног спајања тржишта;~~

~~8) уноставља и спроводи одговарајуће резервне поступке за доделу капацитета;~~

~~9) предлаже времена отварања и затварања унутардневног спајања тржишта;~~

~~10) дели приход од загушења у складу са уностављеном методологијом;~~

~~11) када је тако договорено, делује као преносни агент за пренос нето позиција.~~

~~Наведене послове оператор преносног система извршава у складу са европским прописима који уређују доделу прекограничних преносних капацитета и управљање загушењима, односно методологијама израђеним у Европској асоцијацији оператора преносних система.~~

~~Члан 183г~~

~~Агенција прати функционисање номинованих оператора тржишта електричне енергије који спроводе дан унапред или унутардневно спајање тржишта у Републици Србији.~~

~~Агенција размењује све неопходне податке потребне за ефикасно праћење номинованих оператора тржишта електричне енергије са надлежним телима за ово праћење у другим државама Европске уније или уговорним странама Енергетике заједнице.~~

~~Члан 183д~~

~~Централна уговорна страна је субјект надлежан за физичку и финансијску реализацију трансакција закључених на организованом тржишту електричне енергије и финансијску реализацију трансакције између две зоне трговања.~~

~~Централна уговорна страна осигурава правремено финансијско поравнање и плаћање свих упарених налога у свакој трансакцији и организује физички пренос нето позиције која су резултат доделе капацитета с другом централном уговорном страном или преносним агентом.~~

~~Улогу централне уговорне стране може обављати оператор организованог тржишта или правно лице овлашћено за клиринг и финансијско поравнање.~~

~~Преносни агент је субјект одговоран за пренос нето позиције између различитих централних уговорних страна.~~

~~Улогу преносног агента може обављати оператор организованог тржишта, оператор преносног система или правно лице овлашћено за клиринг и финансијско поравнање.~~

~~Члан 183ђ~~

~~Немо и оператор преносног система имају право на надокнаду следећих трошкова:~~

~~1) усностављања, ажурирања или даљег развоја алгоритма за ценовно спајање тржишта и дан унапред спајања тржишта;~~

~~2) усностављања, ажурирања или даљег развоја алгоритма упаривања континуалног трговања и унутардневног спајања тржишта;~~

~~3) насталих у оперативном раду дан унапред и унутардневног спајања тржишта.~~

~~Члан 183е~~

~~Влада ближе прописује услове, начин стицања, трајање и престанак статуса номинованог оператора тржишта електричне енергије, улогу номинованог оператора тржишта, централне уговорне стране, преносног агента и оператора преносног система у вези са пословима спајања организованих тржишта, принципе финансијског поравнања и плаћања, принципе спајања дан унапред и унутардневног тржишта електричне енергије са суседним тржиштима.~~

~~Оператор преносног система и Немо могу доносити и посебне акте у циљу усностављања и функционисања дан унапред и унутардневног спајања тржишта.~~

НОМИНОВАНИ ОПЕРАТОР ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ
ЧЛАН 183А

НОМИНОВАНИ ОПЕРАТОР ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ (У ДАЉЕМ ТЕКСТУ: НЕМО) ЈЕ СУБЈЕКТ КОЈИ ЈЕ ОДРЕЂЕН ЗА СПРОВОЂЕЊЕ СПАЈАЊА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОГ ОРГАНИЗОВАНОГ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ СА СУСЕДНИМ ОРГАНИЗОВАНИМ ТРЖИШТИМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

АГЕНЦИЈА ОДРЕЂУЈЕ ЈЕДНОГ ИЛИ ВИШЕ НЕМО ЗА ЗОНУ ТРГОВАЊА У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ.

ДУЖНОСТИ НЕМО
ЧЛАН 183Б

НЕМО ЈЕ ДУЖАН ДА:

- 1) ПРИМА НАЛОГЕ ОД УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ;
- 2) УПАРУЈЕ И ДОДЕЉУЈЕ НАЛОГЕ У СКЛАДУ СА РЕЗУЛТАТИМА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОГ СПАЈАЊА ТРЖИШТА;
- 3) ОБЈАВЉУЈЕ ЦЕНЕ КОЈЕ СУ РЕЗУЛТАТ ТРГОВАЊА НА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОМ ТРЖИШТУ;
- 4) ВРШИ ФИНАНСИЈСКА ПОРАВНАЊА;
- 5) ВРШИ ПЛАЋАЊА НА ОСНОВУ УГОВОРА КОЈИ СЕ ОДНОСЕ НА ТРГОВАЊА У СКЛАДУ СА СПОРАЗУМИМА И ПРОПИСИМА УЧЕСНИКА.

У ВЕЗИ СА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНИМ СПАЈАЊЕМ ТРЖИШТА НЕМО НАРОЧИТО ВРШИ СЛЕДЕЋЕ ПОСЛОВЕ:

1) ОБАВЉА ПОСЛОВЕ ФУНКЦИЈЕ СПАЈАЊА ТРЖИШТА УТВРЂЕНИХ СТАВОМ 3. ОВОГ ЧЛАНА У САРАДЊИ СА НОМИНОВАНИМ ОПЕРАТОРИМА ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ДРУГИХ ДРЖАВА;

2) ПРИМЕЊУЈЕ ЗАХТЕВЕ ЗА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНО СПАЈАЊЕ ТРЖИШТА, ЗАХТЕВЕ ЗА ФУНКЦИЈЕ СПАЈАЊА ТРЖИШТА И АЛГОРИТАМ ЗА ЦЕНОВНО СПАЈАЊЕ ТРЖИШТА У ПОГЛЕДУ СВИХ ПИТАЊА ПОВЕЗАНИХ С ФУНКЦИОНИСАЊЕМ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У СКЛАДУ СА СТАВОМ 3. ОВОГ ЧЛАНА И МЕТОДОЛОГИЈАМА ИЗ ЧЛАНА 183Ј СТАВ 2. ТАЧ. 2) И 6) ОВОГ ЗАКОНА;

3) ПРИМЕЊУЈЕ МАКСИМАЛНЕ И МИНИМАЛНЕ ЦЕНЕ У САРАДЊИ СА НОМИНОВАНИМ ОПЕРАТОРИМА ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ДРУГИХ ДРЖАВА КОЈЕ СЕ МОГУ ПОСТИЋИ НА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОМ ТРЖИШТУ, А КОЈЕ ЋЕ СЕ ПРИМЕЊИВАТИ У ЗОНАМА ТРГОВАЊА У СКЛАДУ СА МЕТОДОЛОГИЈАМА ИЗ ЧЛАНА 183Ј СТАВ 2. ТАЧ. 4) И 5) ОВОГ ЗАКОНА;

4) ОБЕЗБЕЂУЈЕ АНОНИМНОСТ И ДЕЉЕЊЕ ПРИМЉЕНИХ ИНФОРМАЦИЈА О НАЛОЗИМА НЕОПХОДНИМ ЗА ИЗВРШЕЊЕ ФУНКЦИЈА СПАЈАЊА ТРЖИШТА ПРЕДВИЂЕНИХ СТАВОМ 3. ОВОГ ЧЛАНА;

5) ОЦЕЊУЈЕ РЕЗУЛТАТЕ КОЈИ СУ ДОБИЈЕНИ ФУНКЦИЈАМА СПАЈАЊА ТРЖИШТА УТВРЂЕНИХ СТАВОМ 3. ОВОГ ЧЛАНА, ДОДЕЉИВАЊЕ НАЛОГА НА ОСНОВУ ТИХ РЕЗУЛТАТА, ПОТВРЂИВАЊЕ РЕЗУЛТАТА КАО КОНАЧНИХ АКО СЕ СМАТРАЈУ ИСПРАВНИМ И ПРОСЛЕЂИВАЊЕ РЕЗУЛТАТА ОПЕРАТОРУ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, КОЈИ ИХ ВЕРИФИКУЈЕ У СКЛАДУ СА АЛОКАЦИОНИМ ОГРАНИЧЕЊИМА И ПОТВРЂЕНИМ ПРЕКОГРАНИЧНИМ КАПАЦИТЕТОМ;

6) ПРАВОВРЕМЕНО ОБАВЕШТАВА УЧЕСНИКЕ НА ТРЖИШТУ О РЕЗУЛТАТИМА ЊИХОВИХ НАЛОГА;

7) ДЕЛУЈЕ КАО ЦЕНТРАЛНО УГОВОРНА СТРАНА ОДГОВОРНА ЗА ФИНАНСИЈСКО ПОРАВНАЊЕ И ПЛАЋАЊЕ У РАЗМЕНИ ЕНЕРГИЈЕ КОЈА ЈЕ РЕЗУЛТАТ ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОГ СПАЈАЊА ТРЖИШТА;

8) ПРИМЕЊУЈЕ РЕЗЕРВНЕ ПОСТУПКЕ ЗА РАД НАЦИОНАЛНИХ ИЛИ РЕГИОНАЛНИХ ТРЖИШТА СА ДРУГИМ НОМИНОВАНИМ ОПЕРАТОРИМА ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА У СЛУЧАЈУ ДА НЕМА РЕЗУЛТАТА ИЗ ФУНКЦИЈА СПАЈАЊА ТРЖИШТА, УЗИМАЈУЋИ У ОБЗИР И АЛТЕРНАТИВНЕ ПОСТУПКЕ ЧИЈЕ ПРЕДЛОГЕ ИЗРАЂУЈЕ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА У САРАДЊИ СА ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ДРУГИХ ДРЖАВА, КАКО БИ СЕ ОБЕЗБЕДИЛА ЕФИКАСНА, ТРАНСПАРЕНТНА И НЕДИСКРИМИНАТОРНА ДОДЕЛА КАПАЦИТЕТА;

9) ДОСТАВЉА ПРОЦЕНЕ ТРОШКОВА, КАО И ИНФОРМАЦИЈЕ О ТРОШКОВИМА ЈЕДИНСТВЕНОГ ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОГ СПАЈАЊА ТРЖИШТА И ОПЕРАТОРУ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА КАДА СЕ ТРОШКОВИ НОМИНОВАНОГ ОПЕРАТОРА ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗА УСПОСТАВЉАЊЕ, ИЗМЕНУ И ОПЕРАТИВНИ РАД ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОГ СПАЈАЊА ТРЖИШТА ПОКРИВАЈУ ДОПРИНОСОМ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА;

10) УЧЕСТВУЈЕ У ИЗРАДИ СПОРАЗУМА СА ДРУГИМ НЕМО И ОПС КОЈЕ СЕ ОДНОСЕ НА ИЗРАДУ ПРЕДЛОГА РАСПОДЕЛЕ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА ИЛИ ДРУГИХ ПОТРЕБНИХ СПОРАЗУМА ЗА ТАКВЕ ЗОНЕ ТРГОВАЊА, КАДА СЕ СТВОРЕ УСЛОВИ ЗА ПРУЖАЊЕ УСЛУГА ВИШЕ ОД ЈЕДНОГ НЕМО УНУТАР ЗОНЕ ТРГОВАЊА.

ПОРЕД ОБАВЕЗА ИЗ СТ. 1. И 2. ОВОГ ЧЛАНА, НЕМО МОЖЕ ДА ОБАВЉА И ФУНКЦИЈЕ СПАЈАЊА ТРЖИШТА СА НЕМО ИЗ ДРЖАВА ЧЛАНИЦА ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ, И ТО:

1) РАЗВИЈА, ОДРЖАВА И ПРИМЕЊУЈЕ АЛГОРИТМЕ, СИСТЕМЕ И ПОСТУПКЕ ЗА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНО СПАЈАЊЕ ТРЖИШТА У СКЛАДУ СА МЕТОДОЛОГИЈАМА ИЗ ЧЛАНА 183Ј СТАВ 2. ТАЧ. 2) И 6) ОВОГ ЗАКОНА;

2) ОБРАЂУЈЕ УЛАЗНЕ ПОДАТКЕ О КАПАЦИТЕТУ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА И ОГРАНИЧЕЊИМА ПРИ ДОДЕЛИ КОЈЕ ОБЕЗБЕЂУЈУ ИЗВОЂАЧИ КООРДИНИСАНОГ ПРОРАЧУНА КАПАЦИТЕТА;

3) УПРАВЉА АЛГОРИТМИМА ЗА ЦЕНОВНО СПАЈАЊЕ ТРЖИШТА И УПАРИВАЊА КОНТИНУАЛНОГ ТРГОВАЊА;

4) ПОТВРЂУЈЕ И ДОСТАВЉА РЕЗУЛТАТЕ ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОГ СПАЈАЊА ТРЖИШТА ДРУГИМ НЕМО И ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

НЕМО ЈЕ ДУЖАН ДА У СКЛАДУ СА УГОВОРМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРЕГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ЗАЈЕДНО СА НЕМО ИЗ ДРЖАВА ЧЛАНИЦА ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ И ПРИДРУЖЕНИХ СТРАНА ИЗ УГОВОРА О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ДОСТАВИ АГЕНЦИЈИ И СВИМ РЕГУЛАТОРНИМ ТЕЛИМА, РЕГУЛАТОРНОМ ОДБОРУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ, КАО И АЦЕР ПЛАН ИНТЕГРАЦИЈЕ СВИХ НЕМО ИЗ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У ОКВИРУ ФУНКЦИЈЕ СПАЈАЊА ТРЖИШТА И УГОВОРЕ ИЗМЕЂУ НЕМО И ТРЕЋИХ ЗЕМАЉА.

НЕМО САРАЂУЈЕ СА ДРУГИМ НЕМО ИСКЉУЧИВО У МЕРИ У КОЈОЈ ЈЕ ТО НЕОПХОДНО ЗА ЕФИКАСНО И БЕЗБЕДНО РАЗВИЈАЊЕ, ИМПЛЕМЕНТАЦИЈУ И ФУНКЦИОНИСАЊЕ ЈЕДИНСТВЕНОГ ПОВЕЗИВАЊА ТРЖИШТА ЗА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОГ ТРЖИШТА. ЗАЈЕДНИЧКО ОБАВЉАЊЕ ФУНКЦИЈА СПАЈАЊА ТРЖИШТА, ЗАСНИВА СЕ НА ПРИНЦИПУ НЕДИСКРИМИНАЦИЈЕ И ОБЕЗБЕЂУЈЕ СЕ ДА НИЈЕДАН НЕМО НЕ МОЖЕ ИМАТИ НЕОСНОВАНЕ ЕКОНОМСКЕ ПРЕДНОСТИ КРОЗ УЧЕШЋЕ У ФУНКЦИЈЕ СПАЈАЊА ТРЖИШТА.

ПОДНОШЕЊЕ ЗАХТЕВА ЗА ИМЕНОВАЊЕ НЕМО

ЧЛАН 183В

ЗАХТЕВ ЗА ИМЕНОВАЊЕ НЕМО СА ПОТРЕБНОМ ДОКУМЕНТАЦИЈОМ ПОДНОСИ ДОМАЋИ ИЛИ СТРАНИ ОПЕРАТОР ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ АГЕНЦИЈИ ДО 1. СЕПТЕМБРА ТЕКУЋЕ ГОДИНЕ.

АГЕНЦИЈА ЈЕ ДУЖНА ДА РЕШЕЊЕМ, У РОКУ ОД ТРИ МЕСЕЦА ОД ДАНА ПОДНОШЕЊА ЗАХТЕВА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, НА ОСНОВУ ОЦЕНЕ ИСПУЊЕНОСТИ УСЛОВА ИЗ ЧЛАНА 183Г ОВОГ ЗАКОНА, ОДЛУЧИ О ЗАХТЕВУ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, ПОСТУПАЈУЋИ БЕЗ ДИСКРИМИНАЦИЈЕ ИЗМЕЂУ ПОДНОСИОЦА ЗАХТЕВА, А ПОСЕБНО ИЗМЕЂУ ДОМАЋИХ И СТРАНИХ ОПЕРАТОРА ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

ЗАХТЕВ ЗА ИМЕНОВАЊЕ НЕМО ОДБИЈА СЕ САМО АКО НИСУ ИСПУЊЕНИ УСЛОВИ ИЗ ЧЛАНА 183Г ОВОГ ЗАКОНА ИЛИ У ПЕРИОДУ ДОК ЈЕ НА СНАЗИ ИМЕНОВАЊЕ ИСКЉУЧИВО ЈЕДНОГ НЕМО ЗА ЗОНУ ТРГОВАЊА У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ.

У СЛУЧАЈУ ПОСТОЈАЊА ВИШЕ ЗАХТЕВА ЗА ИМЕНОВАЊЕ НЕМО, АГЕНЦИЈА ИМЕНУЈЕ СВАКОГ ПОДНОСИОЦА ЗАХТЕВА КОЛИ ИСПУЊАВА УСЛОВЕ ИЗ ЧЛАНА 183Г ОВОГ ЗАКОНА.

АГЕНЦИЈА ОДЛУКУ ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА ОБЈАВЉУЈЕ НА СВОЈОЈ ИНТЕРНЕТ СТРАНИЦИ И ОБАВЕШТАВА РЕГУЛАТОРНИ ОДБОР ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ.

ПРОТИВ РЕШЕЊА ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА МОЖЕ СЕ ИЗЈАВИТИ ЖАЛБА МИНИСТАРСТВУ У РОКУ ОД 15 ДАНА ОД ДАНА ПРИЈЕМА РЕШЕЊА.

РЕШЕЊЕ МИНИСТАРСТВА ЈЕ КОНАЧНО И ПРОТИВ ЊЕГА СЕ МОЖЕ ПОКРЕНУТИ УПРАВНИ СПОР.

ЧЛАН 183Г

НЕМО СЕ ОДРЕЂУЈЕ АКО ИСПУЊАВА СЛЕДЕЋЕ УСЛОВЕ:

1) ИМА НА РАСПОЛАГАЊУ ОДГОВАРАЈУЋЕ РЕСУРСЕ ЗА КООРДИНИСАНО СПРОВОЂЕЊЕ ДАН УНАПРЕД, ОДНОСНО УНУТАРДНЕВНОГ СПАЈАЊА ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, УКЉУЧУЈУЋИ РЕСУРСЕ НЕОПХОДНЕ ЗА ОБАВЉАЊЕ ПОСЛОВА НОМИНОВАНОГ ОПЕРАТОРА ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ФИНАНСИЈСКЕ РЕСУРСЕ, ПОТРЕБНУ ИНФОРМАЦИОНУ ТЕХНОЛОГИЈУ, ТЕХНИЧКУ ИНФРАСТРУКТУРУ И РАДНЕ ПОСТУПКЕ, ИЛИ ДОКАЗУЈЕ ДА ЋЕ ТЕ РЕСУРСЕ СТЕЋИ БЛАГОВРЕМЕНО ТОКОМ ПРИПРЕМНОГ ПЕРИОДА ПРЕ ПРЕУЗИМАЊА СВОЈИХ ЗАДАТАКА;

2) МОЖЕ ДА ОСИГУРА УЧЕСНИЦИМА НА ТРЖИШТУ ОТВОРЕН ПРИСТУП ИНФОРМАЦИЈАМА У ВЕЗИ СА ЗАДАЦИМА НОМИНОВАНОГ ОПЕРАТОРА ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

3) ТРОШКОВНО ЈЕ ЕФИКАСАН У ПОГЛЕДУ ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОГ СПАЈАЊА ТРЖИШТА, ТЕ У ОКВИРУ СВОЈЕГ УНУТРАШЊЕГ РАЧУНОВОДСТВА ВОДИ ЗАСЕБНО КЊИГОВОДСТВО ЗА ФУНКЦИЈЕ СПАЈАЊА ТРЖИШТА И ДРУГЕ АКТИВНОСТИ РАДИ СПРЕЧАВАЊА УНАКРСНОГ СУБВЕНЦИОНИСАЊА;

4) У ОДГОВАРАЈУЋОЈ ЈЕ МЕРИ ПОСЛОВНО ОДВОЈЕН ОД ДРУГИХ УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ;

5) АКО ЈЕ У ДРЖАВИ ЧЛАНИЦИ ИЛИ УГОВОРНОЈ СТРАНИ ОДРЕЂЕН КАО НАЦИОНАЛНИ ПРАВНИ МОНОПОЛ ЗА УСЛУГЕ ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОГ ТРГОВАЊА, НЕ СМЕ ПРИМЕЊИВАТИ НАКНАДЕ ЗА ФИНАНСИРАЊЕ СВОЈИХ АКТИВНОСТИ НА ДАН УНАПРЕД ИЛИ

УНУТАРДНЕВНОМ ТРЖИШТУ НИ У ЈЕДНОЈ ДРЖАВИ ЧЛАНИЦИ ИЛИ УГОВОРНОЈ СТРАНИ ОСИМ У ОНОЈ У КОЈОЈ СЕ НАВЕДЕНЕ НАКНАДЕ НАПЛАЋУЈУ;

6) ДА ПОСТУПА БЕЗ ДИСКРИМИНАЦИЈЕ ПРЕМА СВИМ УЧЕСНИЦИМА НА ТРЖИШТУ;

7) ИМА УСПОСТАВЉЕНЕ ОДГОВАРАЈУЋЕ МЕХАНИЗМЕ ЗА НАДЗОР ТРЖИШТА;

8) ИМА ЗАКЉУЧЕНЕ ОДГОВАРАЈУЋЕ СПОРАЗУМЕ КОЈИМА СУ УРЕЂЕНИ ТРАНСПАРЕНТНОСТ И ПОВЕРЉИВОСТ ПОДАТАКА СА УЧЕСНИЦИМА НА ТРЖИШТУ И ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА;

9) ПРУЖА ПОТРЕБНЕ УСЛУГЕ ФИНАНСИЈСКОГ ПОРАВНАЊА И ПЛАЋАЊА;

10) УСПОСТАВЉА ПОТРЕБНЕ КОМУНИКАЦИОНЕ СИСТЕМЕ И ПРОЦЕДУРЕ ЗА КООРДИНАЦИЈУ СА ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И НОМИНОВАНИМ ОПЕРАТОРИМА ТРЖИШТА ЗЕМАЉА ЧЛАНИЦА ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ ИЛИ УГОВОРНИХ СТРАНА ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ.

ЧЛАН 183Д

У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ УСЛУГЕ ТРГОВАЊА ЗА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНО ТРГОВАЊЕ МОЖЕ ПОНУДИТИ НЕМО ОДРЕЂЕН У ДРУГОЈ УГОВОРНОЈ СТРАНИ ИЛИ ДРЖАВИ ЧЛАНИЦИ, БЕЗ ПОТРЕБЕ ЗА ЊЕГОВИМ ИМЕНОВАЊЕМ У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ.

АГЕНЦИЈА ПРАТИ РАД СВИХ НЕМО КОЈЕ ПРУЖАЈУ УСЛУГУ ДАН-УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОГ СПАЈАЊА ТРЖИШТА НА ТЕРИТОРИЈИ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ И ЊИХОВУ УСКЛАЂЕНОСТ СА ОВИМ ЗАКОНОМ И ПОДЗАКОНСКИМ АКТИМА КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈУ ПРАВА И ОБАВЕЗЕ НЕМА, БЕЗ ОБИРА ДА ЛИ ЈЕ НЕМО ИМЕНОВАН У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ.

АГЕНЦИЈА САРАЂУЈЕ СА ОРГАНИМА У ДРУГОЈ УГОВОРНОЈ СТРАНИ ИЛИ ДРЖАВНИ ЧЛАНИЦИ НАДЛЕЖНИМ ЗА ИМЕНОВАЊЕ И ПРАЋЕЊЕ НЕМА И РАЗМЕЊУЈЕ ИНФОРМАЦИЈЕ ПОТРЕБНЕ ЗА ЕФИКАСНО ПРАЋЕЊЕ АКТИВНОСТИ КОЈЕ СПРОВОДИ НЕМО.

НЕМО ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ДУЖАН ЈЕ ДА ОБАВЕСТИ АГЕНЦИЈУ, О НАМЕРИ ПРУЖАЊА УСЛУГЕ СПРОВОЂЕЊА ЈЕДИНСТВЕНОГ СПАЈАЊА ДАН УНАПРЕД ИЛИ УНУТАРДНЕВНОГ ТРЖИШТА У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ, ДВА МЕСЕЦА ПРЕ ПОЧЕТКА ДЕЛОВАЊА.

УСЛУГЕ СПАЈАЊА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОГ ТРЖИШТА ИЗУЗЕТНО СЕ МОГУ ОДБИТИ У СЛЕДЕЋИМ СЛУЧАЈЕВИМА:

1) ДО ИСТЕКА РОКА ИЗ ЧЛАНА 128. СТАВ 1. ОВОГ ЗАКОНА, ОДНОСНО АКО У УГОВОРНОЈ СТРАНИ ИЛИ ДРЖАВИ ЧЛАНИЦИ У КОЈОЈ СЕ ОБАВЉА ИСПОРУКА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПОСТОЈИ НАЦИОНАЛНИ ПРАВНИ МОНОПОЛ ЗА УСЛУГЕ ТРГОВАЊА ЗА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОГ ТРГОВАЊА ИЛИ,

2) АКО МОЖЕ ДА СЕ УТВРДИ ПОСТОЈАЊЕ ТЕХНИЧКИХ ПРЕПРЕКА ЗА ИСПОРУКУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КУПЉЕНЕ НА ДАН УНАПРЕД ТРЖИШТИМА И УНУТАРДНЕВНИМ ТРЖИШТИМА У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ, ПОСРЕДСТВОМ НЕМО КОЈИ СУ ОДРЕЂЕНИ У ДРУГОЈ УГОВОРНОЈ СТРАНИ ИЛИ ДРЖАВИ ЧЛАНИЦИ ЗБОГ ОБЕЗБЕЂИВАЊА СИГУРНОСТИ РАДА СИСТЕМА ИЛИ,

3) АКО ПРАВИЛА ТРГОВАЊА ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ ТЕ ДРУГЕ УГОВОРНЕ СТРАНЕ ИЛИ ДРЖАВЕ ЧЛАНИЦЕ ЗА КУПОВИНУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ НА ОСНОВУ ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНИХ ТРГОВАЊА КОЈУ ПРУЖА ДРУГИ НЕМО КОЈИ ЈЕ ОДРЕЂЕН У ДРУГОЈ УГОВОРНОЈ СТРАНИ ИЛИ ДРЖАВИ ЧЛАНИЦИ НИСУ КОМПАТИБИЛНА СА ПРАВИЛИМА КОЈИМА СЕ

УРЕЂУЈЕ ТРГОВИНА ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ ЗА ИСПОРУКУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ ИЛИ,

4) АКО ДРУГИ НЕМО КОЈИ ЈЕ ПОДНЕО ЗАХТЕВ ИМА ЗАКОНОМ УТВРЂЕН МОНОПОЛ У ДРУГОЈ УГОВОРНОЈ СТРАНИ ИЛИ ДРЖАВИ ЧЛАНИЦИ У КОЈОЈ ЈЕ ОДРЕЂЕН;

5) АКО НЕМО НЕ ДОКАЖЕ ДА ЈЕ ИМЕНОВАН ОД СТРАНЕ НАДЛЕЖНОГ ОРГАНА ДРУГЕ УГОВОРНЕ СТРАНЕ ИЛИ ДРЖАВЕ ЧЛАНИЦЕ.

АКО АГЕНЦИЈА УТВРДИ ДА СУ ИСПУЊЕНИ УСЛОВИ ЗА СТАВА 5. ОВОГ ЧЛАНА, У РОКУ ОД ДВА МЕСЕЦА ОД ДАНА ПРИЈЕМА ОБАВЕШТЕЊА ИЗ СТАВА 4. ОВОГ ЧЛАНА, РЕШЕЊЕМ ОДБИЈА ЗАХТЕВ ДА НЕМО ПРУЖА УСЛУГЕ У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ.

У СЛУЧАЈЕВИМА ОДБИЈАЊА УСЛУГА ТРГОВАЊА ИЗ СТАВА 5. ТАЧ. 2) И 3) ОВОГ ЧЛАНА, РЕШЕЊЕ МОРА ДА САДРЖИ ОБРАЗЛОЖЕЊЕ У КОМЕ СЕ НАВОДИ НАЧИН НА КОЈИ СЕ МОГУ ПРЕВЛАДАТИ ТЕХНИЧКЕ ПРЕПРЕКЕ ЗА ТРГОВАЊЕ И У КОМ ВРЕМЕНСКОМ РОКУ, ИЛИ У КОМ РОКУ СЕ ПРАВИЛА ТРГОВАЊА У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ МОГУ УСАГЛАСИТИ СА ПРАВИЛИМА ТРГОВАЊА КОЈЕ ВАЖЕ ЗА ИСПОРУКУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У ДРУГОЈ УГОВОРНОЈ СТРАНИ ИЛИ ДРЖАВИ ЧЛАНИЦИ.

АГЕНЦИЈА ЈЕ ДУЖНА ДА ОБЈАВИ МИШЉЕЊЕ О НАЧИНУ НА КОЈИ СЕ МОГУ ПРЕВЛАДАТИ ТЕХНИЧКЕ ПРЕПРЕКЕ ЗА ТРГОВАЊЕ И У КОМ ВРЕМЕНСКОМ РОКУ, ИЛИ О РОКУ У КОМЕ СЕ ПРАВИЛА ТРГОВАЊА У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ МОГУ УСАГЛАСИТИ СА ПРАВИЛИМА ТРГОВАЊА.

У СЛУЧАЈУ ДОНОШЕЊА РЕШЕЊА ИЗ СТАВА 6. ОВОГ ЧЛАНА, АГЕНЦИЈА ОБАВЕШТАВА НЕМО, НАДЛЕЖНО ТЕЛО ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ НЕМО ИЗ ДРУГЕ УГОВОРНЕ СТРАНЕ ИЛИ ДРЖАВЕ ЧЛАНИЦЕ У КОЈОЈ ЈЕ ОДРЕЂЕН ПОДНОСИЛАЦ ЗАХТЕВА ЗА НЕМО, СЕКРЕТАРИЈАТ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ И РЕГУЛАТОРНИ ОДБОР ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ, И АКО СУ ПОГОЂЕНЕ ДРЖАВЕ ЧЛАНИЦЕ АЦЕР И ЕВРОПСКУ КОМИСИЈУ.

ЧЛАН 183Б

АКО, НА ОСНОВУ НОВОНАСТАЛИХ ЧИЊЕНИЦА И ОКОЛНОСТИ, АГЕНЦИЈА УТВРДИ ДА ИМЕНОВАНИ НЕМО ПРЕСТАНЕ ДА ИСПУЊАВА УСЛОВЕ ИЗ ЧЛАНА 183Г ОВОГ ЗАКОНА, ДУЖНА ЈЕ ДА ОБАВЕСТИ НЕМО О НЕИСПУЊАВАЊУ УТВРЂЕНИХ УСЛОВА, КАО И НАДЛЕЖНИ ОРГАН ДРУГЕ УГОВОРНЕ СТРАНЕ ИЛИ ДРЖАВЕ ЧЛАНИЦЕ У КОЈОЈ ТАЈ НЕМО ПРУЖА СВОЈЕ УСЛУГЕ.

АКО НЕМО, У РОКУ ОД ШЕСТ МЕСЕЦИ ОД ДАНА ПРИЈЕМА ОБАВЕШТЕЊА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, НЕ ОБЕЗБЕДИ ИСПУЊЕНОСТ УСЛОВА ИЗ ЧЛАНА 183Г ОВОГ ЗАКОНА, АГЕНЦИЈА ДОНОСИ РЕШЕЊЕ О ОДУЗИМАЊУ СТАТУСА НЕМО.

АКО АГЕНЦИЈА УТВРДИ ДА НЕМО У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ ИМЕНОВАН У ДРУГОЈ УГОВОРНОЈ СТРАНИ ИЛИ ДРЖАВИ ЧЛАНИЦИ НЕ ИСПУЊАВА УСЛОВЕ ИЗ ЧЛАНА 183Г ОВОГ ЗАКОНА, АГЕНЦИЈА ЈЕ ДУЖНА ДА ОБАВЕСТИ НЕМО О ТОМЕ.

У СЛУЧАЈУ ДА СЕ НЕМО ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА У РОКУ ОД 3 МЕСЕЦА ОД ПРИЈЕМА ОБАВЕШТЕЊА НЕ УСАГЛАСИ СА УСЛОВИМА ИЗ ЧЛАНА 183Г ОВОГ ЗАКОНА, АГЕНЦИЈА МОЖЕ ДА МУ РЕШЕЊЕМ УСКРАТИ ПРАВО ДА ПРУЖА УСЛУГЕ ДО ОТКЛАЊАЊА НЕДОСТАКА О ЧЕМУ ОБАВЕШТАВА НЕМО, НАДЛЕЖНО ТЕЛО ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ НЕМО ИЗ ДРУГЕ УГОВОРНЕ СТРАНЕ ИЛИ ДРЖАВЕ ЧЛАНИЦЕ У КОЈОЈ ЈЕ ОДРЕЂЕН НЕМО, СЕКРЕТАРИЈАТ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ, РЕГУЛАТОРНИ ОДБОР ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У

СКЛАДУ СА УГОВОРМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ И АКО СУ ПОГОЂЕНЕ ДРЖАВЕ ЧЛАНИЦЕ АЦЕР И ЕВРОПСКУ КОМИСИЈУ.

АГЕНЦИЈА ОБАВЕШТАВА РЕГУЛАТОРНИ ОДБОР ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ О ИМЕНОВАЊУ И ОПОЗИВУ НЕМО.

ЧЛАН 183Е

У ВЕЗИ СА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНИМ СПАЈАЊЕМ ТРЖИШТА ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ОДГОВОРАН ЈЕ ДА СА ДРУГИМ ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА:

1) ПРИМЕЊУЈЕ АЛГОРИТАМ ЗА ЦЕНОВНО СПАЈАЊЕ ТРЖИШТА И АЛГОРИТАМ УПАРИВАЊА КОНТИНУАЛНОГ ТРГОВАЊА ЗА СВЕ АСПЕКТЕ ПОВЕЗАНЕ С ДОДЕЛОМ КАПАЦИТЕТА У СКЛАДУ СА УТВРЂЕНИМ ЗАХТЕВИМА СВИХ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА ИЗ ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ КОЈИ ОМОГУЋАВАЈУ ЕФИКАСНУ АЛОКАЦИЈУ КАПАЦИТЕТА, РАДИ РАЗВОЈА АЛГОРИТМА ЗА ЦЕНОВНО СПАЈАЊЕ ТРЖИШТА И АЛГОРИТМА УПАРИВАЊА КОНТИНУАЛНОГ ТРГОВАЊА;;

2) ИЗВОДИ ПРОРАЧУН ПРЕКОГРАНИЧНИХ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА;

3) ПО ПОТРЕБИ УСПОСТАВЉА ДОДЕЛУ ПРЕКОГРАНИЧНИХ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА И ДРУГЕ АРАНЖМАНЕ;

4) ПРОРАЧУНАВА И ШАЉЕ ПРЕКОГРАНИЧНЕ ПРЕНОСНЕ КАПАЦИТЕТЕ ТЕ ОГРАНИЧЕЊА ПРИ ЊИХОВОЈ ДОДЕЛИ;

5) ПРОВЕРАВА РЕЗУЛТАТЕ ДАН УНАПРЕД СПАЈАЊА ТРЖИШТА У ПОГЛЕДУ ПОТВРЂЕНИХ ПРЕКОГРАНИЧНИХ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА И ОГРАНИЧЕЊА ПРИ ЊИХОВОЈ ДОДЕЛИ;

6) КАДА ЈЕ ПОТРЕБНО, УСПОСТАВЉА ИЗВОЂАЧЕ ПРОРАЧУНА ПЛАНИРАНИХ РАЗМЕНА РАДИ ПРОРАЧУНА И ОБЈАВЕ ПЛАНИРАНИХ РАЗМЕНА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА;

7) ПОШТУЈЕ РЕЗУЛТАТЕ ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОГ СПАЈАЊА ТРЖИШТА;

8) УСПОСТАВЉА И СПРОВОДИ ОДГОВАРАЈУЋЕ РЕЗЕРВНЕ ПОСТУПКЕ ЗА ДОДЕЛУ КАПАЦИТЕТА;

9) ПРЕДЛАЖЕ ВРЕМЕ ОТВАРАЊА И ЗАТВАРАЊА УНУТАРДНЕВНОГ СПАЈАЊА ТРЖИШТА;

10) ДЕЛИ ПРИХОД ОД ЗАГУШЕЊА У СКЛАДУ СА УСПОСТАВЉЕНОМ МЕТОДОЛОГИЈОМ;

11) КАДА ЈЕ ТАКО ДОГОВОРЕНО, ДЕЛУЈЕ КАО ПРЕНОСНИ АГЕНТ ЗА ПРЕНОС НЕТО ПОЗИЦИЈА;

12) УЧЕСТВУЈЕ У ЈЕДИНСТВЕНОМ СПАЈАЊУ ДАН УНАПРЕД ТРЖИШТА И ЈЕДИНСТВЕНОМ СПАЈАЊУ УНУТАРДНЕВНИХ ТРЖИШТА У СКЛАДУ СА ОДРЕДБАМА ОВОГ ЗАКОНА.

ПОСЛОВЕ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ИЗВРШАВА У СКЛАДУ СА ЕВРОПСКИМ ПРОПИСИМА КОЈИ УРЕЂУЈУ ДОДЕЛУ ПРЕКОГРАНИЧНИХ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА И УПРАВЉАЊЕ ЗАГУШЕЊИМА, ОДНОСНО ОДРЕДБАМА, УСЛОВИМА И МЕТОДОЛОГИЈАМА ИЗ ЧЛАНА 183Ј ОВОГ ЗАКОНА.

ЧЛАН 183Ж

ЦЕНТРАЛНА УГОВОРНА СТРАНА ЈЕ СУБЈЕКТ НАДЛЕЖАН ЗА ФИЗИЧКУ И ФИНАНСИЈСКУ РЕАЛИЗАЦИЈУ ТРАНСАКЦИЈА ЗАКЉУЧЕНИХ НА ОРГАНИЗОВАНОМ ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ФИНАНСИЈСКУ РЕАЛИЗАЦИЈУ ТРАНСАКЦИЈЕ ИЗМЕЂУ ДВЕ ЗОНЕ ТРГОВАЊА.

ЦЕНТРАЛНА УГОВОРНА СТРАНА ОСИГУРАВА ПРАВОВРЕМЕНО ФИНАНСИЈСКО ПОРАВНАЊЕ И ПЛАЋАЊЕ СВИХ УПАРЕНИХ НАЛОГА У СВАКОЈ ТРАНСАКЦИЈИ И ОРГАНИЗУЈЕ ФИЗИЧКИ ПРЕНОС НЕТО ПОЗИЦИЈЕ КОЈА СУ РЕЗУЛТАТ ДОДЕЛЕ КАПАЦИТЕТА С ДРУГОМ ЦЕНТРАЛНОМ УГОВОРНОМ СТРАНОМ ИЛИ ПРЕНОСНИМ АГЕНТОМ.

УЛОГУ ЦЕНТРАЛНЕ УГОВОРНЕ СТРАНЕ МОЖЕ ОБАВЉАТИ ОПЕРАТОР ОРГАНИЗОВАНОГ ТРЖИШТА ИЛИ ПРАВНО ЛИЦЕ ОВЛАШЋЕНО ЗА КЛИРИНГ И ФИНАНСИЈСКО ПОРАВНАЊЕ.

ПРЕНОСНИ АГЕНТ ЈЕ СУБЈЕКТ ОДГОВОРАН ЗА ПРЕНОС НЕТО ПОЗИЦИЈЕ ИЗМЕЂУ РАЗЛИЧИТИХ ЦЕНТРАЛНИХ УГОВОРНИХ СТРАНА.

УЛОГУ ПРЕНОСНОГ АГЕНТА МОЖЕ ОБАВЉАТИ ОПЕРАТОР ОРГАНИЗОВАНОГ ТРЖИШТА, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ИЛИ ПРАВНО ЛИЦЕ ОВЛАШЋЕНО ЗА КЛИРИНГ И ФИНАНСИЈСКО ПОРАВНАЊЕ.

ЧЛАН 1833

НЕМО И ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ИМАЈУ ПРАВО НА НАДОКНАДУ ТРОШКОВА ПРОИСТЕКЛИХ ИЗ ПОСЛОВА ВЕЗАНИХ ЗА СПАЈАЊЕ ТРЖИШТА, А НАРОЧИТО СЛЕДЕЋИХ ТРОШКОВА:

1) УСПОСТАВЉАЊА, АЖУРИРАЊА ИЛИ ДАЉЕГ РАЗВОЈА АЛГОРИТМА ЗА ЦЕНОВНО СПАЈАЊЕ ТРЖИШТА И СПАЈАЊА ТРЖИШТА ЗА ДАН УНАПРЕД;

2) УСПОСТАВЉАЊА, АЖУРИРАЊА ИЛИ ДАЉЕГ РАЗВОЈА АЛГОРИТМА УПАРИВАЊА КОНТИНУАЛНОГ ТРГОВАЊА И СПАЈАЊА УНУТАРДНЕВНОГ ТРЖИШТА;

3) НАСТАЛИХ У ОПЕРАТИВНОМ РАДУ СПАЈАЊА ТРЖИШТА ЗА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОГ ТРЖИШТА.

НЕМО ИМА ПРАВО НА НАКНАДУ СВИХ ИЛИ ДЕЛА ТРОШКОВА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ОД ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ ЗАКЉУЧЕНИМ ИЗМЕЂУ НЕМО И ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, КОЈЕ ОДОБРАВА АГЕНЦИЈА.

У СЛУЧАЈУ ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА, ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА У РОКУ ОД ДВА МЕСЕЦА ОД ПРИЈЕМА ПРОЦЕНЕ ТРОШКОВА НЕМО ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, ДОСТАВИ АГЕНЦИЈИ НА ОДОБРЕЊЕ ПРЕДЛОГ СВИХ ИЛИ ДЕЛА ТРОШКОВА КОЈЕ ПРЕУЗИМА ОД НЕМО.

У СЛУЧАЈУ ДА СА ОПЕРАТОРОМ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НЕМО НИЈЕ ЗАКЉУЧИО УГОВОР, НЕМО ИМА ПРАВО НА НАКНАДУ ТРОШКОВА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ПУТЕМ НАКНАДА ИЛИ НА ДРУГИ НАЧИН АКО СУ ТИ ТРОШКОВИ РАЗУМНИ И ПРОПОРЦИОНАЛНИ, А НА ОСНОВУ СПОРАЗУМА СА АГЕНЦИЈОМ.

ЧЛАН 183И

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И НЕМО МОГУ ДОНОСИТИ И ПОСЕБНЕ АКТЕ У ЦИЉУ УСПОСТАВЉАЊА И ФУНКЦИОНИСАЊА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОГ СПАЈАЊА ТРЖИШТА.

ОДРЕДБЕ, УСЛОВИ И МЕТОДОЛОГИЈЕ У ОБЛАСТИ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

ЧЛАН 183J

ОДРЕДБЕ И УСЛОВИ ИЛИ МЕТОДОЛОГИЈЕ (У ДАЉЕМ ТЕКСТУ: ОУМ) СУ ДОКУМЕНТА КОЈА СУ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ И ОБАВЕЗУЈУЋА НА ОСНОВУ ОДЛУКА МИНИСТАРСКОГ САВЕТА

ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ, А ОД ЗНАЧАЈА СУ ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ПРАВИЛА ИЗ ЧЛАНА 93А ОВОГ ЗАКОНА, КОЈЕ СУ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И НЕМОДУЖНИ ДА ПРИМЕЊУЈУ И ТО: ПАНЕВРОПСКЕ ОДРЕДБЕ И УСЛОВЕ ИЛИ МЕТОДОЛОГИЈЕ КОЈЕ ОДОБРАВА АЦЕР; РЕГИОНАЛНЕ ОДРЕДБЕ И УСЛОВИ ИЛИ МЕТОДОЛОГИЈЕ КОЈЕ РАЗВИЈАЈУ И ПРЕДЛАЖУ ОПЕРАТОРИ ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА И НОМИНОВАНИ ОПЕРАТОРИ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ НА НИВОУ РЕГИОНА ЗА ПРОРАЧУН КАПАЦИТЕТА, ОДНОСНО ЗА РАД СИСТЕМА.

НЕМО ЈЕ ДУЖАН ДА ПРИМЕЊУЈЕ ПАНЕВРОПСКЕ ОУМ КОЈЕ СЕ ОДНОСЕ НА:

1) ПЛАН ЗАЈЕДНИЧКОГ ИЗВОЂЕЊА ФУНКЦИЈА ОПЕРАТОРА СПАЈАЊА ТРЖИШТА;

2) МЕТОДОЛОГИЈУ ЗА РЕЗЕРВНО ПОСТУПАЊЕ У СЛУЧАЈУ КАДА ЈЕ ВРШЕЊЕ РЕДОВНИХ ФУНКЦИЈА СПАЈАЊА ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ОНЕМОГУЋЕНО;

3) ПРОИЗВОДЕ У ПРОЦЕСУ ЈЕДИНСТВЕНОГ ДАН-УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОГ СПАЈАЊА ОРГАНИЗОВАНОГ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, У СЛУЧАЈУ СПАЈАЊА ОРГАНИЗОВАНОГ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ СА СУСЕДНИМ ТРЖИШТИМА;

4) НА МАКСИМАЛНЕ И МИНИМАЛНЕ ЦЕНЕ НА ДАН УНАПРЕД ОРГАНИЗОВАНОМ ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, У СЛУЧАЈУ СПАЈАЊА ОРГАНИЗОВАНОГ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ СА СУСЕДНИМ ТРЖИШТИМА;

5) МАКСИМАЛНЕ И МИНИМАЛНЕ ЦЕНЕ НА УНУТАРДНЕВНОМ ОРГАНИЗОВАНОМ ТРЖИШТУ, ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, У СЛУЧАЈУ СПАЈАЊА ОРГАНИЗОВАНОГ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ СА СУСЕДНИМ ТРЖИШТИМА;

6) АЛГОРИТАМ ЦЕНОВНОГ ПОВЕЗИВАЊА ТРЖИШТА И АЛГОРИТАМ УПАРИВАЊА КОНТИНУИРАНОГ ТРГОВАЊА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ПРИМЕЊУЈЕ ПАНЕВРОПСКЕ ОУМ ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ПРАВИЛА ЗА РАСПОДЕЛУ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА И УПРАВЉАЊЕ ЗАГУШЕЊИМА НА ТРЖИШТИМА ЗА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНИМ ТРЖИШТИМА ИЗ ЧЛАНА 93А СТАВ 2. ТАЧКА 3) ОВОГ ЗАКОНА, А КОЈЕ СЕ ОДНОСЕ НА:

1) РЕГИОН ЗА ПРОРАЧУН КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА;

2) МЕТОДОЛОГИЈУ ДОСТАВЕ ИНФОРМАЦИЈА О ПРОИЗВОДЊИ И ПОТРОШЊИ СИСТЕМА;

3) МЕТОДОЛОГИЈУ ЗАЈЕДНИЧКОГ МОДЕЛА МРЕЖЕ;

4) УСКЛАЂЕНУ МЕТОДОЛОГИЈУ ПРОРАЧУНА ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА;

5) МЕТОДОЛОГИЈУ ОДРЕЂИВАЊА ЦЕНА УНУТАРДНЕВНОГ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА;

6) ВРЕМЕ ОТВАРАЊА И ЗАТВАРАЊА ЈЕДИНСТВЕНОГ СПАЈАЊА УНУТАРДНЕВНОГ ТРЖИШТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА;

7) КРАЈЊИ РОК ЗА ГАРАНТОВАЊЕ РАСПОДЕЉЕНОГ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА НА ДАН-УНАПРЕД ТРЖИШТУ;

8) МЕТОДОЛОГИЈУ РАСПОДЕЛЕ ПРИХОДА ОД ЗАГУШЕЊА;

9) МЕТОДОЛОГИЈУ ЗА ИЗРАЧУНАВАЊЕ ПЛАНИРАНИХ РАЗМЕНА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА КОЈЕ ПРОИЗИЛАЗЕ ИЗ ПРОЦЕСА СПАЈАЊА ДАН УНАПРЕД ОРГАНИЗОВАНИХ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, УКОЛИКО ЈЕ ПРИМЕНЉИВО;

10) МЕТОДОЛОГИЈУ ЗА ИЗРАЧУНАВАЊЕ ПЛАНИРАНИХ РАЗМЕНА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗМЕЂУ ЗОНЕ ТРГОВАЊА КОЈЕ ПРОИЗИЛАЗЕ ИЗ

СПАЈАЊА УНУТАРДНЕВНИХ ОРГАНИЗОВАНИХ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, УКОЛИКО ЈЕ ПРИМЕНЉИВО.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ПРИМЕЊУЈЕ ПАНЕВРОПСКЕ ОУМ ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ПРАВИЛА ЗА РАСПОДЕЛУ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА НА ДУГОРОЧНИМ ТРЖИШТИМА ИЗ ЧЛАНА 93А СТАВ 2. ТАЧКА 1) ОВОГ ЗАКОНА, А ОДНОСЕ СЕ НА:

- 1) МЕТОДОЛОГИЈУ ДОСТАВЕ ИНФОРМАЦИЈА О ПРОИЗВОДЊИ И ПОТРОШЊИ;
- 2) МЕТОДОЛОГИЈУ ЗАЈЕДНИЧКОГ МОДЕЛА МРЕЖЕ;
- 3) ЗАХТЕВЕ ЗА ЈЕДИНСТВЕНУ ПЛАТФОРМУ ЗА ДОДЕЛУ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА, АКО ЈЕ ПРИМЕНЉИВО;
- 4) ХАРМОНИЗОВАНА ПРАВИЛА ЗА РАСПОДЕЛУ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА;
- 5) МЕТОДОЛОГИЈУ РАСПОДЕЛЕ ПРИХОДА ОД ЗАГУШЕЊА;
- 6) МЕТОДОЛОГИЈУ РАСПОДЕЛЕ ТРОШКОВА УСПОСТАВЉАЊА, РАЗВОЈА И РАДА ЈЕДИНСТВЕНЕ ПЛАТФОРМЕ ЗА РАСПОДЕЛУ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА, АКО ЈЕ ПРИМЕНЉИВО;
- 7) МЕТОДОЛОГИЈУ ЗА ПОДЕЛУ ТРОШКОВА НАСТАЛИХ У ВЕЗИ СА ГАРАНТОВАЊЕМ ДОДЕЉЕНИХ ДУГОРОЧНИХ ПРАВА НА КОРИШЋЕЊЕ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА, УКЉУЧУЈУЋИ И НАКНАДЕ КОЈЕ СЕ ПЛАЋАЈУ ЗА ТА ДОДЕЉЕНА ПРАВА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ПРИМЕЊУЈЕ ПАНЕВРОПСКЕ ОУМ ЗА СПРОВОЂЕЊЕ СМЕРНИЦА ЗА БАЛАНСНУ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ КОЈЕ СЕ ОДНОСЕ СЕ НА:

- 1) ОКВИРЕ ЗА УСПОСТАВЉАЊЕ И ИЗМЕНУ ЕВРОПСКИХ ПЛАТФОРМИ ЗА БАЛАНСИРАЊЕ, И ТО ЗА:
 - (1) РАЗМЕНУ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ МАНУЕЛНЕ РЕЗЕРВЕ ЗА ПОНОВНО УСПОСТАВЉАЊЕ ФРЕКВЕНЦИЈЕ,
 - (2) РАЗМЕНУ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ АУТОМАТСКЕ РЕЗЕРВЕ ЗА ПОНОВНО УСПОСТАВЉАЊЕ ФРЕКВЕНЦИЈЕ,
 - (3) ПРОЦЕС НЕТОВАЊА ОДСТУПАЊА;
- 2) СТАНДАРДНЕ ПРОИЗВОДЕ ЗА БАЛАНСИРАЊЕ;
- 3) МЕТОДОЛОГИЈУ РАЗВРСТАВАЊА У СВРХУ АКТИВИРАЊА ПОНУДА БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ;
- 4) ПРОЦЕНЕ МОГУЋЕГ ПОВЕЋАЊА МИНИМАЛНЕ КОЛИЧИНЕ У ПОНУДАМА БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ КОЈЕ СЕ ДОСТАВЉАЈУ ЕВРОПСКИМ ПЛАТФОРМАМА ЗА БАЛАНСИРАЊЕ;
- 5) МЕТОДОЛОГИЈЕ ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНА БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА КОЈИ СЕ КОРИСТИ ЗА РАЗМЕНУ БАЛАНСНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЛИ СПРОВОЂЕЊЕ ПОСТУПКА РАЗМЕНЕ ОДСТУПАЊА;
- 6) УСАГЛАШЕНЕ МЕТОДОЛОГИЈЕ ЗА ПОСТУПАК РАСПОДЕЛЕ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА ЗА РАЗМЕНУ БАЛАНСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЛИ ДЕЉЕЊЕ РЕЗЕРВИ;
- 7) МЕТОДОЛОГИЈА СУБОПТИМАЛНОГ ПОСТУПКА РАСПОДЕЛЕ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНЕ ТРГОВАЊА;
- 8) МОДЕЛ ОПС-ОПС ЗА ПЛАНИРАНУ РАЗМЕНУ ЕНЕРГИЈЕ;
- 9) УСАГЛАШЕНЕ ГЛАВНЕ ОСОБИНЕ ОБРАЧУНА ОДСТУПАЊА;
- 10) ОКВИР ЗА УСПОСТАВЉАЊЕ ЕВРОПСКЕ ПЛАТФОРМЕ ЗА ЗАМЕНСКУ РЕЗЕРВУ ЗА ПОНОВНО УСПОСТАВЉАЊЕ ФРЕКВЕНЦИЈЕ;

11) ПРАВИЛА ОБРАЧУНА ИЗМЕЂУ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА ЗА ПЛАНИРАНУ РАЗМЕНУ ЕНЕРГИЈЕ КОЈЕ ОБУХВАТА СВЕ ОПЕРАТОРЕ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И КОЈИ ПЛАНИРАНО РАЗМЕЊУЈУ ЕНЕРГИЈУ УНУТАР СИНХРОНЕ ОБЛАСТИ КОНТИНЕНТАЛНЕ ЕВРОПЕ;

12) ПРАВИЛА ОБРАЧУНА ИЗМЕЂУ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА ЗА НЕПЛАНИРАНУ РАЗМЕНУ ЕНЕРГИЈЕ ЗА СИНХРОНУ ОБЛАСТ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ПРИМЕЊУЈЕ ПАНЕВРОПСКЕ ОУМ ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ПРАВИЛА ЗА РАД МЕЂУСОБНО ПОВЕЗАНИХ ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ЧЛАНА 93А СТАВ 2. ТАЧКА 4) ОВОГ ЗАКОНА, А КОЈЕ СЕ ОДНОСЕ НА:

1) КЉУЧНЕ ОРГАНИЗАЦИОНЕ ЗАХТЕВЕ, УЛОГЕ И ОДГОВОРНОСТИ У ВЕЗИ СА РАЗМЕНОМ ПОДАТАКА ВЕЗАНИХ ЗА СИГУРНОСТ И БЕЗБЕДНОСТ РАДА СИСТЕМА;

2) МЕТОДОЛОГИЈУ ЗА ИЗРАДУ ЗАЈЕДНИЧКИХ МОДЕЛА МРЕЖЕ;

3) МЕТОДОЛОГИЈУ ЗА КООРДИНИСАНУ АНАЛИЗУ ОПЕРАТИВНЕ СИГУРНОСТИ;

4) МЕТОДОЛОГИЈУ ЗА СИНХРОНУ ОБЛАСТ ЗА ДЕФИНИСАЊЕ МИНИМУМА ИНЕРЦИЈЕ;

5) МЕТОДОЛОГИЈУ ЗА ПРОЦЕНУ РЕЛЕВАНТНИХ СРЕДСТАВА ЗА КООРДИНАЦИЈУ ИСКЉУЧЕЊА;

6) МЕТОДОЛОГИЈЕ, УСЛОВЕ И ВРЕДНОСТИ ИЗ ОПЕРАТИВНИХ СПОРАЗУМА ЗА СИНХРОНУ ОБЛАСТ У ВЕЗИ СА:

(1) ПАРАМЕТРИМА ЗА ДЕФИНИСАЊЕ КВАЛИТЕТА ФРЕКВЕНЦИЈЕ И ЦИЉНИМ ПАРАМЕТРИМА,

(2) ПРАВИЛИМА ЗА ПРОРАЧУН РЕЗЕРВЕ ЗА ОДРЖАВАЊЕ ФРЕКВЕНЦИЈЕ,

(3) ДОДАТНИМ ЗАЈЕДНИЧКИМ СВОЈСТВИМА РЕЗЕРВЕ ЗА ОДРЖАВАЊЕ ФРЕКВЕНЦИЈЕ,

(4) МИНИМАЛНИМ ПЕРИОДОМ АКТИВАЦИЈЕ КОЈИ ТРЕБА ДА ОБЕЗБЕДЕ ПРУЖАОЦИ РЕЗЕРВЕ ЗА ОДРЖАВАЊЕ ФРЕКВЕНЦИЈЕ,

(5) ПРЕТПОСТАВКАМА И МЕТОДОЛОГИЈОМ ЗА АНАЛИЗУ ТРОШКОВА И КОРИСТИ,

(6) ОГРАНИЧЕЊИМА И ЗАХТЕВИМА У ПОГЛЕДУ РАЗМЕНЕ РЕЗЕРВЕ ЗА ОДРЖАВАЊЕ ФРЕКВЕНЦИЈЕ ИЗМЕЂУ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНИХ СИСТЕМА, У СИНХРОНОЈ ОБЛАСТИ, ПОД УСЛОВОМ ДА ЈЕ ПРИМЕНЉИВО,

(7) РАЗМЕНОМ РЕЗЕРВЕ ЗА ПОНОВНО УСПОСТАВЉАЊЕ ФРЕКВЕНЦИЈЕ ИЗМЕЂУ СИНХРОНИХ ОБЛАСТИ И ДЕЉЕЊЕМ РЕЗЕРВЕ ЗА ПОНОВНО УСПОСТАВЉАЊЕ ФРЕКВЕНЦИЈЕ ИЗМЕЂУ СИНХРОНИХ ОБЛАСТИ,

(8) ГРАНИЧНИМ ВРЕДНОСТИМА ЗА РАЗМЕНУ ЗАМЕНСКЕ РЕЗЕРВЕ ЗА ПОНОВНО УСПОСТАВЉАЊЕ ФРЕКВЕНЦИЈЕ ИЗМЕЂУ СИНХРОНИХ ОБЛАСТИ И ГРАНИЧНИМ ВРЕДНОСТИМА ЗА ДЕЉЕЊЕ ЗАМЕНСКЕ РЕЗЕРВЕ ЗА ПОНОВНО УСПОСТАВЉАЊЕ ФРЕКВЕНЦИЈЕ ИЗМЕЂУ СИНХРОНИХ ОБЛАСТИ;

7) МЕТОДОЛОГИЈЕ И УСЛОВЕ КОЈИ СУ САСТАВНИ ДЕО СПОРАЗУМА О РАДУ ЗА КОНТРОЛНИ БЛОК У КОМЕ СЕ НАЛАЗИ КОНТРОЛНА ОБЛАСТ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ, А У ВЕЗИ СА:

(1) ОГРАНИЧЕЊЕМ ПРОМЕНЕ ИЗЛАЗНЕ АКТИВНЕ СНАГЕ,

(2) КООРДИНИСАНИМ МЕРАМА У ЦИЉУ СМАЊЕЊА РЕГУЛАЦИОНЕ ГРЕШКЕ КОНТРОЛНИХ ОБЛАСТИ,

(3) МЕРАМА ЗА СМАЊЕЊЕ РЕГУЛАЦИОНЕ ГРЕШКЕ КОНТРОЛНИХ ОБЛАСТИ ПУТЕМ ПРОМЕНА У ПРОИЗВОДЊИ ИЛИ ПОТРОШЊИ АКТИВНЕ СНАГЕ ПРОИЗВОДНИХ МОДУЛА И ПОСТРОЈЕЊА КУПАЦА,

(4) ПРАВИЛИМА ЗА ПРОРАЧУН РЕЗЕРВЕ ЗА ПОНОВНО УСПОСТАВЉАЊЕ ФРЕКВЕНЦИЈЕ;

8) МЕРЕ УБЛАЖАВАЊА ПО СИНХРОНОЈ ОБЛАСТИ КОНТИНЕНТАЛНЕ ЕВРОПЕ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА УЧЕСТВУЈЕ ЗАЈЕДНО СА ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ИЗ ОДГОВАРАЈУЋЕГ РЕГИОНА У ИЗРАДИ РЕГИОНАЛНИХ ОУМ ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ПРАВИЛА ЗА РАСПОДЕЛУ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА И УПРАВЉАЊЕ ЗАГУШЕЊИМА НА ТРЖИШТИМА ЗА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНИМ ТРЖИШТИМА ИЗ ЧЛАНА 93А СТАВ 2. ТАЧКА 3) ОВОГ ЗАКОНА И ДОСТАВИ ИХ НА ОДОБРЕЊЕ АГЕНЦИЈИ И ДРУГИМ НАДЛЕЖНИМ ТЕЛИМА У СКЛАДУ СА МЕЂУНАРОДНИМ ОБАВЕЗАМА И ТО:

- 1) МЕТОДОЛОГИЈЕ ЗА ЗАЈЕДНИЧКИ ПРОРАЧУН ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА;
- 2) ОДЛУКУ О УВОЂЕЊУ ПРОРАЧУНА ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА ЗАСНОВАН НА ТОКОВИМА СНАГА;
- 3) МЕТОДОЛОГИЈЕ ЗА КООРДИНИСАНИ РЕДИСПЕЧИНГ И КОНТРАТРГОВИНУ;
- 4) ЗАМЕНСКЕ ПРОЦЕДУРЕ;
- 5) КОМПЛЕМЕНТАРНЕ РЕГИОНАЛНЕ АУКЦИЈЕ ЗА ДОДЕЛУ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА;
- 6) ПОДЕЛУ ТРОШКОВА У СЛУЧАЈУ РЕДИСПЕЧИНГА И КОНТРАТРГОВИНЕ.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА УЧЕСТВУЈЕ ЗАЈЕДНО СА ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ИЗ ОДГОВАРАЈУЋЕГ РЕГИОНА У ИЗРАДИ РЕГИОНАЛНИХ ОДРЕДАБА, УСЛОВА ИЛИ МЕТОДОЛОГИЈА ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ПРАВИЛА ЗА РАСПОДЕЛУ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА НА ДУГОРОЧНИМ ТРЖИШТИМА ИЗ ЧЛАНА 93А СТАВ 2. ТАЧКА 1) ОВОГ ЗАКОНА И ДОСТАВИ ИХ НА ОДОБРЕЊЕ АГЕНЦИЈИ И ДРУГИМ НАДЛЕЖНИМ ТЕЛИМА У СКЛАДУ СА МЕЂУНАРОДНИМ ОБАВЕЗАМА И ТО:

- 1) ЗА ИЗРАДУ МЕТОДОЛОГИЈА ПРОРАЧУНА ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА;
- 2) ЗА ИЗРАДУ МЕТОДОЛОГИЈА ЗА РАЗЛАГАЊЕ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА;
- 3) ЗА ИЗРАДУ РЕГИОНАЛНОГ КОНЦЕПТА ДОДЕЛЕ ПРАВА НА КОРИШЋЕЊЕ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА;
- 4) ЗА УСПОСТАВЉАЊЕ ЗАМЕНСКИХ ПРОЦЕДУРА;
- 5) РЕГИОНАЛНИХ УСЛОВА ЗА ХАРМОНИЗОВАНУ СПРОВОЂЕЊЕ ДОДЕЛЕ ПРАВА НА КОРИШЋЕЊЕ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА, УКЉУЧУЈУЋИ И РЕГИОНАЛНА ПРАВИЛА ЗА НАКНАДУ КОЈА СЕ ПЛАЋА У ТОМ СЛУЧАЈУ;
- 6) УСЛОВА ЗА РЕГИОНАЛНУ ПЛАТФОРМУ ЗА ДОДЕЛУ ПРАВА НА КОРИШЋЕЊЕ ПРЕНОСНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА УЧЕСТВУЈЕ ЗАЈЕДНО СА ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ИЗ ОДГОВАРАЈУЋЕГ РЕГИОНА У ИЗРАДИ РЕГИОНАЛНИХ ОУМ ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ПРАВИЛА ЗА БАЛАНСНУ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ ИЗ ЧЛАНА 93А СТАВ 2. ТАЧКА 2) ОВОГ ЗАКОНА И ДОСТАВИ ИХ НА ОДОБРЕЊЕ АГЕНЦИЈИ И ДРУГИМ НАДЛЕЖНИМ ТЕЛИМА У СКЛАДУ СА МЕЂУНАРОДНИМ ОБАВЕЗАМА И ТО:

- 1) ЗАЈЕДНИЧКА ПРАВИЛА ЗА РАЗМЕНУ И НАБАВКУ БАЛАНСНЕ РЕЗЕРВЕ У СЛУЧАЈУ ДА ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА РАЗМЕЊУЈЕ БАЛАНСНИ КАПАЦИТЕТ СА СУСЕДНИМ ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА;

2) МЕТОДОЛОГИЈЕ ЗА ИЗРАЧУНАВАЊЕ ВЕРОВАТНОЋЕ РАСПОЛОЖИВОСТИ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА НАКОН ВРЕМЕНСКОГ ЗАТВАРАЊА УНУТАРДНЕВНОГ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА;

3) ПРИМЕНЕ МОДЕЛА ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА - ПРУЖАЛАЦ БАЛАНСНЕ РЕЗЕРВЕ;

4) МЕТОДОЛОГИЈА ЗА ПРОРАЧУН ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА ЗА СВАКИ РЕГИОН ПРОРАЧУНА КАПАЦИТЕТА;

5) УСКЛАЂЕНА МЕТОДОЛОГИЈА ЗА ПРОЦЕС ДОДЕЛЕ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА ЗА РАЗМЕНУ БАЛАНСНЕ РЕЗЕРВЕ ИЛИ ЊЕНО ДЕЉЕЊЕ;

6) ПРИНЦИПА ЗА РАЗВОЈ АЛГОРИТМА КОЈИ СЕ КОРИСТИ У ПОСТУПКУ БАЛАНСИРАЊА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА УЧЕСТВУЈЕ ЗАЈЕДНО СА ОПЕРАТОРИМА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ИЗ ОДГОВАРАЈУЋЕГ РЕГИОНА У ИЗРАДИ РЕГИОНАЛНИХ ОУМ ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ПРАВИЛА ЗА РАД МЕЂУСОБНО ПОВЕЗАНИХ СИСТЕМА ЗА ПРЕНОС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ЧЛАНА 93А СТАВ 2. ТАЧКА 4) ОВОГ ЗАКОНА И ДОСТАВИ ИХ НА ОДОБРЕЊЕ АГЕНЦИЈИ И ДРУГИМ НАДЛЕЖНИМ ТЕЛИМА У СКЛАДУ СА МЕЂУНАРОДНИМ ОБАВЕЗАМА И ТО:

1) ЗАЈЕДНИЧКИХ ПРАВИЛА О РЕГИОНАЛНОЈ КООРДИНАЦИЈИ ОПЕРАТИВНЕ СИГУРНОСТИ ЗА СВАКИ РЕГИОН ЗА ПРОРАЧУН КАПАЦИТЕТА;

2) МЕТОДОЛОГИЈЕ И УСЛОВЕ УКЉУЧЕНЕ У ОПЕРАТИВНЕ СПОРАЗУМЕ КОНТРОЛНОГ БЛОКА У КОМЕ СЕ НАЛАЗИ КОНТРОЛНА ОБЛАСТ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ У ВЕЗИ СА:

(1) ОГРАНИЧЕЊЕМ ПРОМЕНЕ СНАГЕ ЗА ИЗЛАЗНУ АКТИВНУ СНАГУ,

(2) КООРДИНАЦИОНИМ МЕРАМА СА ЦИЉЕМ СМАЊЕЊА РЕГУЛАЦИОНЕ ГРЕШКЕ КОНТРОЛНИХ ОБЛАСТИ,

(3) МЕРАМА ЗА СМАЊЕЊЕ РЕГУЛАЦИОНЕ ГРЕШКЕ КОНТРОЛНИХ ОБЛАСТИ ЗАХТЕВАЊЕМ ПРОМЕНА У ПРОИЗВОДЊИ ИЛИ ПОТРОШЊИ АКТИВНЕ СНАГЕ ПРОИЗВОДНИХ МОДУЛА И ПОСТРОЈЕЊА КУПАЦА,

(4) ПРАВИЛИМА ЗА ПРОРАЧУН РЕЗЕРВЕ ЗА ПОНОВНО УСПОСТАВЉАЊЕ ФРЕКВЕНЦИЈЕ;

3) МЕРА УБЛАЖАВАЊА ЗА КОНТРОЛНИ БЛОК У КОМЕ СЕ НАЛАЗИ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА;

4) ЗАЈЕДНИЧКОГ ПРЕДЛОГА ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ КОНТРОЛНОГ БЛОКА.

МИШЉЕЊЕ, ПРЕПОРУКЕ И ОДЛУКЕ АЦЕР

ЧЛАН 183К

АГЕНЦИЈА, ОПЕРАТОР СИСТЕМА И НЕМО СУ ДУЖНИ ДА УЗМУ У ОБЗИР МИШЉЕЊЕ, ПРЕПОРУКЕ И ОДЛУКЕ АЦЕР ПОД УСЛОВОМ:

1) ДА СЕ ДОНЕТА АКТА ОДНОСЕ НА ЊИХ, А У ВЕЗИ СА РЕШАВАЊЕМ ПИТАЊА У СИТУАЦИЈАМА КОЈЕ УТИЧУ И НА РЕГУЛАТОРНА ТЕЛА, ОПЕРАТОРЕ СИСТЕМА И НЕМО ИЗ НАЈМАЊЕ ЈЕДНЕ ДРЖАВЕ ЧЛАНИЦЕ ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ СА КОЈИМА СЕ ГРАНИЧИ РЕПУБЛИКА СРБИЈА;

2) ДА ЈЕ НАДЛЕЖНОСТ АЦЕР ЗА РЕШАВАЊА ТАКВИХ ПИТАЊА УТВРЂЕНА ОДЛУКОМ МИНИСТАРСКОГ САВЕТА ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ, У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ.”

ПИТАЊА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА МОГУ СЕ ОДНОСИТИ НА:

1) ЗАХТЕВЕ ЗА ИНФОРМАЦИЈЕ;

- 2) ОДЛУКЕ О ОДОБРАВАЊУ ОДРЕДАБА, УСЛОВА ИЛИ МЕТОДОЛОГИЈА У ВЕЗИ СА НОВИМ ИЛИ ИЗМЕНАМА И ДОПУНАМА ПАНЕВРОПСКИХ ОУМ, УКЉУЧУЈУЋИ И СЛУЧАЈ КАДА НИЈЕ ПОСТИГНУТ ДОГОВОР ИЗМЕЂУ РЕЛЕВАНТНИХ НАЦИОНАЛНИХ РЕГУЛАТОРНИХ ТЕЛА;
- 3) ПРИЛАГОЂАВАЊА КОНФИГУРАЦИЈЕ РЕГИОНА ЗА ПРОРАЧУН КАПАЦИТЕТА;
- 4) ПРИЛАГОЂАВАЊЕ КОНФИГУРАЦИЈЕ РЕГИОНА ЗА РАД СИСТЕМА;
- 5) НАДЛЕЖНОСТИ РЕГИОНАЛНОГ КООРДИНАЦИОНОГ ЦЕНТРА У ВЕЗИ РЕГИОНА ЗА ПРОРАЧУН КАПАЦИТЕТА И РЕГИОНА ЗА РАД СИСТЕМА;
- 6) НЕУСАГЛАШЕНОСТИ ОД СТРАНЕ РЕГИОНАЛНОГ КООРДИНАЦИОНОГ ТЕЛА;
- 7) ИЗУЗЕЋА НОВИХ ИНТЕРКОНЕКТОРА;
- 8) ОДСТУПАЊА ОД МИНИМАЛНЕ ВРЕДНОСТИ ЗА ДОДЕЛУ ПРЕНΟΣНИХ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА, У СЛУЧАЈУ ДА СЕ АГЕНЦИЈА ИЛИ БИЛО КОЈЕ ДРУГО РЕГУЛАТОРНО ТЕЛО У ИСТОМ РЕГИОНУ ЗА ПРОРАЧУН КАПАЦИТЕТА НЕ СЛАЖЕ СА ЗАХТЕВОМ ЗА ОДСТУПАЊЕ.”.

АГЕНЦИЈА, ОПЕРАТОР СИСТЕМА И НЕМО СУ ДУЖНИ ДА УЗМУ У ОБЗИР МИШЉЕЊЕ, ПРЕПОРУКЕ И ОДЛУКЕ РЕГУЛАТОРНОГ ОДБОРА ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРОМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ КОЈЕ ДОНОСИ У ВЕЗИ СА ПИТАЊИМА ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА, АКО СЕ ТА АКТА ОДНОСЕ САМО НА ПРИДРУЖЕНЕ СТРАНЕ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ.

Снабдевање крајњих купаца електричном енергијом

Члан 186.

Право да слободно бирају свог снабдевача на тржишту електричне енергије имају сви крајњи купци електричне енергије.

Снабдевање крајњих купаца електричном енергијом може да обавља енергетски субјект који има лиценцу за обављање делатности снабдевања (у даљем тексту: снабдевач) у складу са овим законом.

~~Снабдевање крајњих купаца електричном енергијом може да обавља и произвођач који има лиценцу за обављање делатности снабдевања, у складу са овим законом.~~

СНАБДЕВАЊЕ КРАЈЊИХ КУПАЦА ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ МОЖЕ ДА ОБАВЉА И ПРОИЗВОЂАЧ НА ОСНОВУ УГОВОРА О ОТКУПУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ СА ФИЗИЧКОМ ИСПОРУКОМ.

КРАЈЊИ КУПАЦ ЈЕ ДУЖАН ДА АНГАЖУЈЕ СНАБДЕВАЧА КОЈИ ПОСРЕДУЈЕ У РЕАЛИЗАЦИЈИ УГОВОРА ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА И ДА МУ ПЛАТИ ПРОВИЗИЈУ ЗА ТУ УСЛУГУ, УКОЛИКО ПРОИЗВОЂАЧ НЕ ПОСЕДУЈЕ ЛИЦЕНЦУ ЗА СНАБДЕВАЊЕ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ

КРАЈЊИ КУПАЦ ИМА ПРАВО НА ПОТПУНО СНАБДЕВАЊЕ ОД СНАБДЕВАЧА ИЗ СТАВА 4. ОВОГ ЧЛАНА ЗА НЕДОСТАЈУЋЕ КОЛИЧИНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КОЈЕ НЕ МОЖЕ ОБЕЗБЕДИТИ КРОЗ УГОВОР ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА.

У ЦИЉУ ЗАШТИТЕ ОД РИЗИКА ПРОМЕНЕ ЦЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ НА ТРЖИШТУ, КРАЈЊИ КУПАЦ И ПРОИЗВОЂАЧ МОГУ ДА ЗАКЉУЧЕ ФИНАНСИЈСКИ УГОВОР БЕЗ ФИЗИЧКЕ ИСПОРУКЕ.

Уговор о снабдевању са унапред одређеном количином електричне енергије

Члан 189.

За једно место примопредаје, за сваки обрачунски период током периода снабдевања, може се закључити више уговора о снабдевању са унапред одређеним количинама електричне енергије.

Када је закључен уговор из става 1. овог члана, крајњи купац је дужан да пре отпочињања снабдевања закључи:

- 1) уговор којим уређује балансну одговорност за своја места примопредаје и
- 2) уговор о приступу систему са оператором система на који је његов објекат прикључен.

Уговор о снабдевању са унапред одређеном количином електричне енергије могу закључивати сви крајњи купци, осим домаћинстава и малих купаца.

УГОВОР ИЗ СТАВА 2. ТАЧКА 1) ОВОГ ЧЛАНА КРАЈЊИ КУПАЦ ЈЕ ДУЖАН ДА ДОСТАВИ ОПЕРАТОРУ СИСТЕМА.

УГОВОР СА ПРОМЕНЉИВОМ ЦЕНОМ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

ЧЛАН 189А

КРАЈЊИ КУПАЦ КОЈИ ИМА УГРАЂЕНО НАПРЕДНО БРОЈИЛО НА МЕРНОМ МЕСТУ, МОЖЕ ЗАКЉУЧИТИ УГОВОР СА ПРОМЕНЉИВОМ ЦЕНОМ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ СА СНАБДЕВАЧЕМ КОЈИ СНАБДЕВА ВИШЕ ОД 200.000 КРАЈЊИХ КУПАЦА.

СНАБДЕВАЧ ЈЕ ДУЖАН ДА УЧИНИ ДОСТУПНИМ КРАЈЊЕМ КУПЦУ СВЕ ИНФОРМАЦИЈЕ О УСЛОВИМА, МОГУЋНОСТИМА, ТРОШКОВИМА И РИЗИЦИМА ИЗ УГОВОРА ИЗ СТАВА 1. ОВОГА ЧЛАНА.

У СЛУЧАЈУ ДА КРАЈЊИ КУПАЦ НЕМА УГРАЂЕНО НАПРЕДНО БРОЈИЛО МОЖЕ ПОДНЕТИ ЗАХТЕВ ОПЕРАТОРУ СИСТЕМА ЗА УГРАДЊУ НАПРЕДНОГ БРОЈИЛА У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 138А ОВОГ ЗАКОНА.

АГЕНЦИЈА ПРАТИ РАЗВОЈ ТРЖИШТА И ПРОЦЕЊУЈЕ РИЗИКЕ ИЗ УГОВОРА ИЗ СТАВА 1. ОВОГА ЧЛАНА И РЕШАВА СЛУЧАЈЕВЕ ЗЛОУПОТРЕБЕ.

АГЕНЦИЈА ПРАТИ ЕФЕКТЕ УГОВОРА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, УКЉУЧУЈУЋИ ПОНУДЕ НА ТРЖИШТУ И УТИЦАЈ НА РАЧУНЕ КРАЈЊИХ КУПАЦА, А ПОСЕБНО ПРОМЕНЕ ЦЕНА И САЧИЊАВА ГОДИШЊИ ИЗВЕШТАЈ КОЈИ ОБЈАВЉУЈЕ НА ИНТЕРНЕТ СТРАНИЦИ.

УГОВОР О АГРЕГИРАЊУ

ЧЛАН 189Б.

КРАЈЊИ КУПАЦ КОЈИ ИСПУЊАВА ТЕХНИЧКЕ И ДРУГЕ УСЛОВЕ У СКЛАДУ СА ПРАВИЛИМА КОЈИМА СЕ УРЕЂУЈЕ РАД СИСТЕМА И ПРАВИЛИМА КОЈИМА СЕ УРЕЂУЈЕ РАД ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, МОЖЕ ЗАКЉУЧИТИ УГОВОР О АГРЕГИРАЊУ СА АГРЕГАТОРОМ НЕЗАВИСНО ОД ПОСТОЈЕЋЕГ УГОВОРА О СНАБДЕВАЊУ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ, У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 197. ОВОГ ЗАКОНА.

ИСПУЊЕНОСТ ТЕХНИЧКИХ И ДРУГИХ УСЛОВА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ПОТВРЂУЈЕ ОПЕРАТОР СИСТЕМА.

КРАЈЊЕМ КУПЦУ НИЈЕ ПОТРЕБНА САГЛАСНОСТ СНАБДЕВАЧА ЗА ЗАКЉУЧЕЊЕ УГОВОРА О АГРЕГИРАЊУ СА НЕЗАВИСНИМ АГРЕГАТОРОМ.

ПРЕ ЗАКЉУЧЕЊА УГОВОРА О АГРЕГИРАЊУ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА АГРЕГАТОР ЈЕ ДУЖАН ДА ИНФОРМИШЕ КРАЈЊЕГ КУПЦА О УСЛОВИМА УГОВОРА.

АГРЕГАТОР И ОПЕРАТОРИ СИСТЕМА СУ ДУЖНИ БЕСПЛАТНО, НАЈМАЊЕ ЈЕДНОМ У ОБРАЧУНСКОМ ПЕРИОДУ, АКО ТО КРАЈЊИ КУПАЦ ЗАХТЕВА, ДА ОМОГУЋЕ ПРИСТУП РЕЛЕВАНТНИМ ПОДАЦИМА И ИНФОРМАЦИЈАМА О ИСПОРУЧЕНОЈ ЕЛЕКТРИЧНОЈ ЕНЕРГИЈИ НА МЕРНОМ МЕСТУ.

СНАБДЕВАЧ КРАЈЊЕМ КУПЦУ СА КОЈИМ ИМА ЗАКЉУЧЕН УГОВОР О СНАБДЕВАЊУ НЕ МОЖЕ НАМЕТНУТИ ДИСКРИМИНАТОРНЕ ТЕХНИЧКЕ И АДМИНИСТРАТИВНЕ ЗАХТЕВЕ, ПРОЦЕДУРЕ ИЛИ НАКНАДЕ ЗБОГ ТОГА ШТО ЈЕ ЗАКЉУЧИО УГОВОР О АГРЕГИРАЊУ СА НЕЗАВИСНИМ АГРЕГАТОРОМ.

Гарантовано снабдевање

Члан 190.

~~Снабдевање електричном енергијом домаћинстава и малих купаца, као јавна услуга (у даљем тексту: гарантовано снабдевање) обавља снабдевач, кога одреди Влада у складу са овим законом (у даљем тексту: гарантовани снабдевач).~~

СНАБДЕВАЊЕ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ ДОМАЋИНСТАВА, МАЛИХ КУПАЦА И ТРАДИЦИОНАЛНИХ ЦРКАВА И ВЕРСКИХ ЗАЈЕДНИЦА, ДЕФИНИСАНИХ ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ПРАВНИ ПОЛОЖАЈ ЦРКАВА И ВЕРСКИХ ЗАЈЕДНИЦА, КАО ЈАВНА УСЛУГА (У ДАЉЕМ ТЕКСТУ: ГАРАНТОВАНО СНАБДЕВАЊЕ) ОБАВЉА СНАБДЕВАЧ, КОГА ОДРЕДИ ВЛАДА У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ (У ДАЉЕМ ТЕКСТУ: ГАРАНТОВАНИ СНАБДЕВАЧ).

Гарантовани снабдевач је дужан да пружа гарантовано снабдевање купцу из става 1. овог члана на његов захтев или по аутоматизму, ако купац не изабере другог снабдевача.

ГАРАНТОВАНИ СНАБДЕВАЧ ЈЕ ДУЖАН ДА СВАКЕ ГОДИНЕ ДО 30. АПРИЛА УТВРДИ ЛИСТУ КРАЈЊИХ КУПАЦА КОЈИ ИСПУЊАВАЈУ УСЛОВЕ ЗА МАЛОГ КУПЦА.

У СЛУЧАЈУ ДА КРАЈЊИ КУПАЦ, КОГА СНАБДЕВА ГАРАНТОВАНИ СНАБДЕВАЧ, ПРЕСТАНЕ ДА ИСПУЊАВА УСЛОВЕ ЗА СТИЦАЊЕ СТАТУСА МАЛОГ КУПЦА ГАРАНТОВАНИ СНАБДЕВАЧ ДУЖАН ЈЕ ДА СА ЊИМ РАСКИНЕ УГОВОР ДО 1. ЈУНА ТЕКУЋЕ ГОДИНЕ.

~~Гарантовано снабдевање по аутоматизму се остварује без захтева крајњег купца и почиње престанком уговора о снабдевању са ранијим снабдевачем, за купце који имају право на гарантовано снабдевање, а на основу обавештења које оператор дистрибутивног система доставља гарантованом снабдевачу.~~

ГАРАНТОВАНО СНАБДЕВАЊЕ ПО АУТОМАТИЗМУ СЕ ОСТВАРУЈЕ БЕЗ ЗАХТЕВА КРАЈЊЕГ КУПЦА И ПОЧИЊЕ ПРЕСТАНКОМ УГОВОРА О СНАБДЕВАЊУ СА РАНИЈИМ СНАБДЕВАЧЕМ, ЗА КУПЦЕ КОЈИ ИМАЈУ ПРАВО НА ГАРАНТОВАНО СНАБДЕВАЊЕ, А НА ОСНОВУ ОБАВЕШТЕЊА КОЈЕ ОПЕРАТОР СИСТЕМА ДОСТАВЉА ГАРАНТОВАНОМ СНАБДЕВАЧУ, ОСИМ У СЛУЧАЈУ РАСКИДА УГОВОРА О СНАБДЕВАЊУ ЗБОГ НЕИЗВРШЕЊА УГОВОРНИХ ОБАВЕЗА.

Гарантовани снабдевач снабдева купца из става 1. овог члана по уговору о потпуном снабдевању и дужан је да уговор достави, у писменој форми, крајњем купцу у року од осам дана од дана почетка гарантованог снабдевања.

Ако крајњи купац не закључи уговор из става 4. овог члана у року од осам дана од дана пријема уговора, оператор система је дужан да му, на захтев гарантованог снабдевача, обустави испоруку електричне енергије, а крајњи купац је дужан да плати преузету електричну енергију.

Гарантовани снабдевач је дужан да објави услове снабдевања и цену електричне енергије на својој интернет страници или на други погодан начин.

Уговор о потпуном снабдевању из става 4. овог члана може бити закључен и као формуларни уговор у складу са објављеним условима снабдевања из става 6. овог члана и прописом којим се уређује испорука и снабдевање електричном енергијом.

Гарантовани снабдевач је дужан да поступа у складу са законом којим се уређују обновљиви извори енергије, као и енергетска ефикасност.

Дужности снабдевача

Члан 195.

Снабдевач је дужан да:

1) поступа према крајњим купцима на недискриминаторан начин;

1А) ПОНУДИ ПОШТЕНЕ И ТРАНСПАРЕНТНЕ ОПШТЕ УСЛОВЕ, ЈАСНЕ И НЕДВОСМИСЛЕНЕ, КОЈИ ОМОГУЋАВАЈУ ОСТВАРИВАЊЕ ЗАШТИТЕ ПРАВА КУПАЦА, КАО И ЗАШТИТУ КУПАЦА ОД НЕПОШТЕНИХ ИЛИ ОБМАЊУЈУЋИХ МЕТОДА ПРОДАЈЕ;

~~2) објави опште услове понуде за закључење уговора, односно да купца обавести на пригодан начин о понуђеним условима, с тим да се та обавеза односи и за случај закључења уговора преко посредника, као и да обезбеди да та понуда нарочито садржи:~~

~~(1) име и адресу снабдевача;~~

~~(2) врсту и квалитет услуга које се могу посебно уговорити;~~

~~(3) начин на који се могу добити најновије информације о ценама;~~

~~(4) трајање уговора, услови за продужење и престанак уговора и услове под којима се уговор не може продужити, као и начин уређивања међусобних односа у случају престанка уговора;~~

~~(5) пенале, компензације, рефундације и друга средства у случају да снабдевач не испуни уговорени ниво квалитета комерцијалних услуга снабдевача, као и мерама које снабдевач може предузети за извршавање доспелих обавеза;~~

~~(6) начин и поступак решавања приговора купца, односно поступак решавања спорова, при чему је снабдевач обавезан да тај поступак учини једноставним, јефтиним, ефикасним и транспарентним~~ ОБЈАВИ ОПШТЕ УСЛОВЕ ПОНУДЕ ЗА ЗАКЉУЧЕЊЕ УГОВОРА, ОДНОСНО ДА КУПЦА ОБАВЕСТИ НА ПРИГОДАН НАЧИН О ПОНУЂЕНИМ УСЛОВИМА, С ТИМ ДА СЕ ТА ОБАВЕЗА ОДНОСИ И ЗА СЛУЧАЈ ЗАКЉУЧЕЊА УГОВОРА ПРЕКО ПОСРЕДНИКА, КАО И ДА ОБЕЗБЕДИ ДА ТА ПОНУДА НАРОЧИТО САДРЖИ:

(1) ПОСЛОВНО ИМЕ И АДРЕСУ СНАБДЕВАЧА,

(2) ВРСТУ И КВАЛИТЕТ УСЛУГА КОЈЕ СЕ МОГУ ПОСЕБНО УГОВОРИТИ,

(3) НАЧИН НА КОЈИ СЕ МОГУ ДОБИТИ НАЈНОВИЈЕ ИНФОРМАЦИЈЕ О ЦЕНАМА И ТРОШКОВИМА ВЕЗАНИМ УЗ ПРОИЗВОД ИЛИ УСЛУГУ,

(4) ТРАЈАЊЕ УГОВОРА, УСЛОВЕ ЗА ПРОДУЖЕЊЕ И ПРЕСТАНАК УГОВОРА И УСЛОВЕ ПОД КОЈИМА СЕ УГОВОР НЕ МОЖЕ ПРОДУЖИТИ, КАО И НАЧИН УРЕЂИВАЊА МЕЊУСОБНИХ ОДНОСА У СЛУЧАЈУ ПРЕСТАНКА УГОВОРА,

(5) ОБАВЕШТЕЊЕ КРАЈЊЕМ КУПЦУ О СВАКОЈ НАМЕРИ ИЗМЕНЕ УГОВОРНИХ УСЛОВА ТЕ О ЊИХОВОМ ПРАВУ НА РАСКИД УГОВОРА,

(6) ПЕНАЛЕ, КОМПЕНЗАЦИЈЕ, РЕФУНДАЦИЈЕ И ДРУГА СРЕДСТВА У СЛУЧАЈУ ДА СНАБДЕВАЧ НЕ ИСПУНИ УГОВОРЕНИ НИВО КВАЛИТЕТА КОМЕРЦИЈАЛНИХ УСЛУГА СНАБДЕВАЧА, КАО И МЕРАМА КОЈЕ СНАБДЕВАЧ МОЖЕ ПРЕДУЗЕТИ ЗА ИЗВРШАВАЊЕ ДОСПЕЛИХ ОБАВЕЗА,

(7) НАЧИН И ПОСТУПАК РЕШАВАЊА ПРИГОВОРА КУПЦА, ОДНОСНО ПОСТУПАК ВАНСУДСКОГ РЕШАВАЊА СПОРОВА, ПРИ ЧЕМУ ЈЕ СНАБДЕВАЧ ОБАВЕЗАН ДА ТАЈ ПОСТУПАК УЧИНИ ЈЕДНОСТАВНИМ, ЈЕФТИНИМ, ЕФИКАСНИМ И ТРАНСПАРЕНТНИМ;

3) на својој интернет страници или на други прикладан начин, обавести купце:

- (1) о улогама снабдевача и оператора система на који је објекат купца прикључен;
- (2) о месту и начину достављања приговора на обрачун, комерцијалне услуге снабдевача и оператора система, као и на квалитет и поузданост испоруке електричне енергије уколико су лошији од нивоа дефинисаног техничким прописима и правилима о квалитету испоруке и снабдевања;
- (3) да се по питању измене техничких услова прикључења, техничких проблема везаних за прикључак на систем, мерну опрему и тачност мерења, низак напон, квар на мрежи и прекид напајања, може обратити и директно оператору система на који је његов објекат прикључен;
- 4) обезбеди организациону јединицу, тело или особе одговарајућег радног искуства и стручне спреме за решавање приговора, рекламација и објективно одлучивање у роковима утврђеним законом;
- 5) ~~обавести купца у разумном року о промени цена и других услова снабдевања, а купца из категорије домаћинства у складу са законом којим се уређује заштита потрошача, изузев у случај снижења цена и давања купцу повољнијих услова снабдевања, при чему се обавештењем сматра и објављивање информације преко средстава јавног информисања, с тим да купац има право на раскид уговора о снабдевању, ако не прихвати промену цене и измењене услове~~ **ОБАВЕСТИ КРАЈЊЕГ КУПЦА, НА ТРАНСПАРЕНТАН И РАЗУМЉИВ НАЧИН, О СВАКОЈ ПРОМЕНИ ЦЕНЕ, РАЗЛОЗИМА И ОБИМУ ПРОМЕНЕ ЦЕНЕ, ИЗМЕНИ МЕТОДОЛОГИЈА ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНА, ОДНОСНО ОПШТИХ УСЛОВА УГОВОРА, НАЈКАСНИЈЕ У РОКУ ОД 14 ДАНА, ОДНОСНО У РОКУ ОД 30 ДАНА ЗА КУПЦА ИЗ КАТЕГОРИЈЕ ДОМАЋИНСТВО ПРЕ ПОЧЕТКА ПРИМЕНЕ НОВИХ ЦЕНА, ОДНОСНО ПРИМЕНЕ НОВЕ МЕТОДОЛОГИЈЕ, С ТИМ ДА КУПАЦ ИМА ПРАВО НА РАСКИД УГОВОРА О СНАБДЕВАЊУ, АКО НЕ ПРИХВАТИ ПРОМЕНУ ЦЕНЕ И ИЗМЕЊЕНЕ УСЛОВЕ;**
- 6) понуди купцима више начина плаћања обавеза, подстицајних мера и погодности у плаћању обавезе, у зависности од понуђених цена, трајања обрачунског периода, рокова доспелости обавеза и других специфичности;
- 7) објави услове, поступак, правне последице, односно права купца у случају обуставе испоруке електричне енергије, због неизмиривања обавеза из уговора о снабдевању електричном енергијом, као и разлоге, поступак и правне последице искључења објекта купца са система;
- 7А) **КУПЦЕ ИЗ КАТЕГОРИЈЕ ДОМАЋИНСТВО, ПРЕ ОБУСТАВЕ, ОБАВЕСТИ О АЛТЕРНАТИВНИМ МЕРАМА КАО ШТО СУ ПЛАЋАЊЕ УНАПРЕД, ЕНЕРГЕТСКЕ КОНСУЛТАНТСКЕ УСЛУГЕ, АЛТЕРНАТИВНЕ ПЛАНОВЕ ПЛАЋАЊА, САВЕТЕ О УПРАВЉАЊУ ДУГОМ ИЛИ ИЗУЗЕЋА ОД ИСКЉУЧЕЊА И НЕ ПРЕДСТАВЉАЈУ ДОДАТНИ ТРОШАК ЗА КУПЦЕ КОЈИ СЕ СУОЧАВАЈУ СА ОБУСТАВОМ ИСПОРУКЕ;**
- 8) обезбеди бесплатну телефонску линију за обавештавање и одговоре на питања купаца ради информисања о условима и начину остваривања права купаца;
- 9) у рачуну за продату електричну енергију посебно искаже трошкове приступа систему по регулисаним тарифама, накнаде прописане законом, порезе и остале обавезе или информације у складу са овим законом;
- 10) предузима мере како би омогућио купцима кратке и садржајне контролне листе са практичним информацијама које се односе на њихова права;
- 11) изврши и друге обавезе у складу са прописима којима се уређују облигациони односи, трговина и промет робе и услуга и заштита потрошача;
- 12) Агенцији доставља извештај о решавању приговора и жалби крајњих купаца;
- 13) Агенцији достави податке о количинама продаје електричне енергије и оствареног прихода по том основу, ради праћења тржишта, без обзира на број купаца;

14) обавештава купца о потрошњи електричне енергије и трошковима, како би се купцу омогућило да управља потрошњом;

15) омогући купцу на једноставан начин приступ правилима о промени снабдевача;

16) да након промене снабдевача изда купцу коначни обрачун, најкасније у року од шест недеља од промене снабдевача.

17) купце који су закључили уговор са агрегатором не излаже неоснованим трошковима ни уговорним ограничењима;

18) ОБЕЗБЕДИ ДА КРАЈЊИ КУПЦИ МОГУ ДА РАСКИНУ УГОВОР АКО НЕ ПРИХВАТЕ НОВЕ УСЛОВЕ ИЗ УГОВОРА ИЛИ ПРОМЕНУ ЦЕНЕ О КОЈОЈ ИХ ЈЕ ОБАВЕСТИО СНАБДЕВАЧ;

19) ОБЕЗБЕДИ КРАЈЊИМ КУПЦИМА КОЈИ ИМАЈУ УГОВОР СА НЕЗАВИСНИМ АГРЕГАТОРИМА ДА НЕМАЈУ ТРОШКОВЕ, ОДНОСНО КАЗНЕ И ДРУГА НЕДОЗВОЉЕНА УГОВОРНА ОГРАНИЧЕЊА ОД СТРАНЕ ЊИХОВИХ СНАБДЕВАЧА.

Актом из члана 214. овог закона уређује се ближа садржина рачуна из тачке 9) овог члана.

Промена снабдевача и Правила о промени снабдевача

Члан 197.

~~Пре промене снабдевача, купац и снабдевач који га је до тада снабдевао дужни су да регулишу међусобне финансијске обавезе.~~

~~Промена снабдевача електричном енергијом је бесплатна за купца и не може трајати дуже од 21 дан.~~

~~Агенција доноси правила којима се уређују услови и поступак промене снабдевача, у случају када крајњи купац има закључен уговор о потпуном снабдевању.~~

~~Правила садрже нарочито:~~

- ~~1) услове за промену и поступак промене снабдевача;~~
- ~~2) обавезе снабдевача чији уговор престаје;~~
- ~~3) обавезе новог снабдевача;~~
- ~~4) обавезе оператора преносног, односно дистрибутивног система електричне енергије;~~
- ~~5) права и обавезе купца, снабдевача и оператора система у случају пресељења купца;~~
- ~~6) рокове за поступање учесника у поступку и~~
- ~~7) друга питања од значаја за промену снабдевача.~~

ПРОМЕНА И КОЛЕКТИВНА ПРОМЕНА СНАБДЕВАЧА И АГРЕГАТОРА

ЧЛАН 197.

ПРЕ ПРОМЕНЕ СНАБДЕВАЧА, КУПАЦ И СНАБДЕВАЧ КОЈИ ГА ЈЕ ДО ТАДА СНАБДЕВАО ДУЖНИ СУ ДА РЕГУЛИШУ МЕЊУСОБНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ.

ПОСТУПАК ПРОМЕНЕ СНАБДЕВАЧА ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ ЈЕ БЕСПЛАТАН ЗА КУПЦА И НЕ МОЖЕ ТРАЈАТИ ДУЖЕ ОД 21 ДАН ОД ДАНА ПРИЈЕМА ЗАХТЕВА КУПЦА.

ИЗУЗЕТНО ОД СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА, СНАБДЕВАЧ ИЛИ АГРЕГАТОР МОЖЕ НАПЛАТИТИ КРАЈЊЕМ КУПЦУ НАКНАДУ ЗА РАСКИД УГОВОРА КАДА КРАЈЊИ КУПАЦ ЈЕДНОСТРАНО РАСКИНЕ УГОВОР О СНАБДЕВАЊУ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ ИЛИ УГОВОР О АГРЕГИРАЊУ НА ОДРЕЂЕНО ВРЕМЕ И СА ФИКСНИМ ЦЕНАМА ПРЕ ИСТЕКА ВАЖНОСТИ УГОВОРА, ПОД УСЛОВОМ ДА СУ ТАКВЕ НАКНАДЕ ДЕО УГОВОРА КОЈИ ЈЕ КРАЈЊИ КУПАЦ ДОБРОВОЉНО ЗАКЉУЧИО И ДА ЈЕ КУПАЦ УПОЗНАТ СА ТИМ НАКНАДАМА ПРЕ ЗАКЉУЧЕЊА УГОВОРА, КАО

И ДА ЗАХТЕВ ЗА РАСКИД УГОВОРА НИЈЕ НАСТУПИО КАО ПОСЛЕДИЦА НЕИЗВРШАВАЊА ИЛИ ЗНАЧАЈНИЈЕГ УМАЊЕЊА КВАЛИТЕТА И ОБИМА ИСПОРУЧЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

НАКНАДА ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА ЈЕ ПРОПОРЦИОНАЛНА И НЕ МОЖЕ ДА БУДЕ ВЕЋА ОД ГУБИТКА КОЈИ СНОСИ СНАБДЕВАЧ ИЛИ АГРЕГАТОР, ЗБОГ РАСКИДА УГОВОРА ОД СТРАНЕ КРАЈЊЕГ КУПЦА, УКЉУЧУЈУЋИ ТРОШКОВЕ ИНВЕСТИЦИЈЕ ИЛИ УСЛУГЕ КОЈА ЈЕ ВЕЋ ПРУЖЕНА КУПЦУ КАО ДЕО УГОВОРА.

У СЛУЧАЈУ СПОРА ОКО ВИСИНЕ ПОТРАЖИВАЊА ОД СТРАНЕ СНАБДЕВАЧА ИЛИ АГРЕГАТОРА, АГЕНЦИЈА ПОСТУПА У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 54. СТАВ 3. ТАЧКА 1) ОВОГ ЗАКОНА.

КУПЦИ ИЗ КАТЕГОРИЈЕ ДОМАЋИНСТВО ИМАЈУ ПРАВО ДА УЧЕСТВУЈУ У КОЛЕКТИВНИМ ШЕМАМА ПРОМЕНЕ СНАБДЕВАЧА, БЕЗ РЕГУЛАТОРНИХ ИЛИ АДМИНИСТРАТИВНИХ ПРЕПРЕКА ЗА КОЛЕКТИВНУ ПРОМЕНУ, ИСТОВРЕМЕНО ОБЕЗБЕЂУЈУЋИ ОКВИР КОЈИ ОСИГУРАВА НАЈВЕЋУ МОГУЋУ ЗАШТИТУ.

АГЕНЦИЈА ДОНОСИ ПРАВИЛА КОЈИМА СЕ УРЕЂУЈУ УСЛОВИ И ПОСТУПАК ПРОМЕНЕ И КОЛЕКТИВНЕ ПРОМЕНЕ СНАБДЕВАЧА И АГРЕГАТОРА, У СЛУЧАЈУ КАДА КРАЈЊИ КУПАЦ ИМА ЗАКЉУЧЕН УГОВОР О ПОТПУНОМ СНАБДЕВАЊУ.

ПРАВИЛА ИЗ СТАВА 7. ОВОГ ЧЛАНА САДРЖЕ НАРОЧИТО:

- 1) УСЛОВЕ ЗА ПРОМЕНУ И ПОСТУПАК ПРОМЕНЕ СНАБДЕВАЧА И АГРЕГАТОРА;
- 2) УСЛОВЕ ЗА КОЛЕКТИВНУ ПРОМЕНУ СНАБДЕВАЧА;
- 3) ОБАВЕЗЕ СНАБДЕВАЧА И АГРЕГАТОРА ЧИЈИ УГОВОР ПРЕСТАЈЕ;
- 4) ОБАВЕЗЕ НОВОГ СНАБДЕВАЧА И НОВОГ АГРЕГАТОРА;
- 5) ОБАВЕЗЕ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;
- 6) ПРАВА И ОБАВЕЗЕ КУПЦА, СНАБДЕВАЧА, АГРЕГАТОРА И ОПЕРАТОРА СИСТЕМА У СЛУЧАЈУ ПРЕСЕЉЕЊА КУПЦА;
- 7) РОКОВЕ ЗА ПОСТУПАЊЕ УЧЕСНИКА У ПОСТУПКУ;
- 8) ДРУГА ПИТАЊА ОД ЗНАЧАЈА ЗА ПРОМЕНУ СНАБДЕВАЧА И АГРЕГАТОРА.

ОБРАЧУНСКИ ПЕРИОД

ЧЛАН 197А

ОПЕРАТОР СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ОЧИТАВАЊЕ БРОЈИЛА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ВРШИ У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ И ПРОПИСИМА ДОНЕТИМ НА ОСНОВУ ОВОГ ЗАКОНА, ПРИ ЧЕМУ:

- 1) ОБРАЧУН СЕ ИЗДАЈЕ НА ОСНОВУ СТВАРНЕ ПОТРОШЊЕ НАЈМАЊЕ ЈЕДНОМ ГОДИШЊЕ;
- 2) АКО КРАЈЊИ КУПАЦ НЕМА УГРАЂЕНО БРОЈИЛО КОЈЕ ОПЕРАТОРУ ОМОГУЋАВА ОЧИТАВАЊЕ НА ДАЉИНУ, ИЛИ АКО КОД КРАЈЊЕГ КУПЦА НИЈЕ ОМОГУЋЕНО ОЧИТАВАЊЕ НА ДАЉИНУ, ИНФОРМАЦИЈЕ О ОБРАЧУНУ ЗАСНОВАНЕ НА СТВАРНОЈ ПОТРОШЊИ СТАВЉАЈУ СЕ НА РАСПОЛАГАЊЕ КРАЈЊЕМ КУПЦУ НАЈМАЊЕ СВАКИХ ШЕСТ МЕСЕЦИ, ИЛИ СВАКА ТРИ МЕСЕЦА НА ЗАХТЕВ;
- 3) АКО КРАЈЊИ КУПАЦ НЕМА УГРАЂЕНО БРОЈИЛО КОЈЕ ОПЕРАТОРУ ОМОГУЋАВА ОЧИТАВАЊЕ НА ДАЉИНУ, ИЛИ АКО КОД КРАЈЊЕГ КУПЦА НИЈЕ ОМОГУЋЕНО ОЧИТАВАЊЕ НА ДАЉИНУ, ОБАВЕЗЕ ИЗ ТАЧ. 1) И 2) ОВОГ ЧЛАНА МОГУ ДА СЕ ИСПУНЕ УЗ ПОМОЋ СИСТЕМА РЕДОВНОГ САМООЧИТАВАЊА ОД СТРАНЕ КРАЈЊЕГ КУПЦА, ПРИ ЧЕМУ КРАЈЊИ КУПАЦ ОБАВЕШТАВА ОПЕРАТОРА О ОЧИТАНОМ СТАЊУ БРОЈИЛА, А ОПЕРАТОР СИСТЕМА ИМА ПРАВО ПРОВЕРЕ

ДОСТАВЉЕНИХ ПОДАТАКА ОД СТРАНЕ КРАЈЊЕГ КУПЦА. ОБРАЧУН ИЛИ ИНФОРМАЦИЈЕ О ОБРАЧУНУ МОГУ СЕ ЗАСНИВАТИ НА ПРОЦЕЊЕНОЈ ПОТРОШЊИ ИЛИ ПАУШАЛНОМ ИЗНОСУ САМО АКО КРАЈЊИ КУПАЦ НЕ ДОСТАВИ РЕЗУЛТАТЕ ОЧИТАЊА БРОЈИЛА ЗА ОДРЕЂЕНО ОБРАЧУНСКО РАЗДОБЉЕ;

4) АКО КРАЈЊИ КУПАЦ ИМА БРОЈИЛО КОЈЕ ОПЕРАТОРУ ОМОГУЋАВА ОЧИТАВАЊЕ НА ДАЉИНУ, ТАЧНЕ ИНФОРМАЦИЈЕ О ОБРАЧУНУ ЗАСНОВАНЕ НА СТВАРНОЈ ПОТРОШЊИ ПРУЖАЈУ СЕ БАРЕМ ЈЕДНОМ МЕСЕЧНО, ПРИ ЧЕМУ ТЕ ИНФОРМАЦИЈЕ ТАКОЂЕ МОГУ БИТИ ДОСТУПНЕ ПУТЕМ ИНТЕРНЕТА И АЖУРИРАЈУ СЕ ОНОЛИКО ЧЕСТО КОЛИКО ТО ОМОГУЋАВАЈУ КОРИШЋЕНИ УРЕЂАЈИ И СИСТЕМИ ЗА МЕРЕЊЕ.

АПЛИКАЦИЈА ЗА ПОРЕЂЕЊЕ ЦЕНА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

ЧЛАН 197Б

КУПЦИ ИЗ КАТЕГОРИЈЕ ДОМАЋИНСТВО И МАЛИ КУПЦИ СА ОЧЕКИВАНОМ ГОДИШЊОМ ПОТРОШЊОМ ИСПОД ОД 100.000 КВН, ИМАЈУ ПРАВО НА БЕСПЛАТАН ПРИСТУП АПЛИКАЦИЈИ ЗА ПОРЕЂЕЊЕ ПОНУДА СНАБДЕВАЧА, УКЉУЧУЈУЋИ ПОНУДЕ ЗА УГОВОРЕ СА ПРОМЕНЉИВОМ ЦЕНОМ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

КУПЦИ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА МОРАЈУ БИТИ ИНФОРМИСАНИ О ДОСТУПНОСТИ АПЛИКАЦИЈЕ ЗА ПОРЕЂЕЊЕ ПРЕКО РАЧУНА ЗА ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ ИЛИ НА НЕКИ ДРУГИ НАЧИН.

АПЛИКАЦИЈА ЗА ПОРЕЂЕЊЕ МОРА ДА ИСПУЊАВА НАЈМАЊЕ СЛЕДЕЋЕ ЗАХТЕВЕ:

- 1) ДА ПОКРИВА ЦЕЛО ТРЖИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ ;
- 2) ДА ЈЕ НЕЗАВИСНА ОД УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ И ОСИГУРАВА ДА ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТИ ИМАЈУ ЈЕДНАК ТРЕТМАН У РЕЗУЛТАТИМА ПРЕТРАЖИВАЊА;
- 3) ДА ЈАСНО ПРИКАЗУЈУ ПОДАТКЕ О ВЛАСНИКУ АПЛИКАЦИЈЕ, ПОДАТКЕ О ФИЗИЧКОМ ИЛИ ПРАВНОМ ЛИЦУ КОЈЕ КОРИСТИ И УПРАВЉА АПЛИКАЦИЈОМ И О НАЧИНУ ФИНАСИРАЊА АПЛИКАЦИЈЕ;
- 4) ДА ПОСТАВЉА ЈАСНЕ И ОБЈЕКТИВНЕ КРИТЕРИЈУМЕ НА КОЈИМА СЕ ПОРЕЂЕЊА ЗАСНИВАЈУ, УКЉУЧУЈУЋИ УСЛУГЕ, КАО И ДА ИХ ОБЈАВИ;
- 5) ДА КОРИСТИ ЈЕДНОСТАВАН И НЕДВОСМИСЛЕН ЈЕЗИК;
- 6) ДА ПРУЖА ТАЧНЕ И АЖУРНЕ ИНФОРМАЦИЈЕ, НАВОДЕЋИ И ВРЕМЕ ПОСЛЕДЊЕГ АЖУРИРАЊА;
- 7) ДА ЈЕ ДОСТУПНА ОСОБАМА СА ИНВАЛИДИТЕТОМ;
- 8) ДА ОБЕЗБЕЂУЈЕ ЕФИКАСНУ ПРОЦЕДУРУ ЗА ПРИЈАВЉИВАЊЕ НЕТАЧНИХ ИНФОРМАЦИЈА О ОБЈАВЉЕНИМ ПОНУДАМА;
- 9) ДА ВРШИ ПОРЕЂЕЊА, ОГРАНИЧАВАЈУЋИ ТРАЖЕНЕ ЛИЧНЕ ПОДАТКЕ НА ОНО ШТО ЈЕ НЕОПХОДНО ЗА ПОРЕЂЕЊЕ.

АПЛИКАЦИЈА МОЖЕ ДА УКЉУЧИ И УПОРЕДНЕ КРИТЕРИЈУМЕ КОЈИ СЕ ОДНОСЕ НА ПРИРОДУ УСЛУГА КОЈЕ НУДЕ СНАБДЕВАЧИ.

АПЛИКАЦИЈОМ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА МОГУ УПРАВЉАТИ ПРИВРЕДНА ДРУШТВА ОРГАНЕ ЈАВНЕ ВЛАСТИ И ЈАВНО ТЕЛО.

АГЕНЦИЈА ЈЕ ДУЖНА ДА ИЗРАДИ АПЛИКАЦИЈУ ЗА ПОРЕЂЕЊЕ КОЈА ПОКРИВА ЦЕЛО ТРЖИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ И ОБЕЗБЕДИ ДА АПЛИКАЦИЈА ИСПУЊАВА ЗАХТЕВЕ ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА.

АПЛИКАЦИЈА ИЗ СТАВА 6. ОВОГ ЧЛАНА НЕ ПОДЛАЖЕ ИЗДАВАЊУ ОЗНАКЕ ПОВЕРЕЊА.

СНАБДЕВАЧИ СУ ДУЖНИ ДА НА ЗАХТЕВ АГЕНЦИЈЕ, У РОКУ ОД ОСАМ ДАНА, ДОСТАВЕ СВЕ ПОДАТКЕ ПОТРЕБНЕ ЗА ПРУЖАЊЕ ТАЧНИХ И АЖУРНИХ ИНФОРМАЦИЈА О ЦЕНАМА И МОДЕЛИМА СНАБДЕВАЊА КУПАЦА.

У СЛУЧАЈУ НОВИХ ЦЕНА И МОДЕЛА, СНАБДЕВАЧИ СУ ДУЖНИ ДА ОБАВЕШТЕ АГЕНЦИЈУ НАЈКАСНИЈЕ У РОКУ ОД ОСАМ ДАНА ОД ДАНА ЊИХОВОГ УВОЂЕЊА.

АКО СНАБДЕВАЧ ДОСТАВИ ПОДАТКЕ КОЈИ НИСУ УПОРЕДИВИ СА ОСТАЛИМ МОДЕЛИМА СНАБДЕВАЊА И ПОНУДАМА, АГЕНЦИЈА НЕЋЕ ТАЈ МОДЕЛ СНАБДЕВАЊА ИЛИ ПОНУДУ УКЉУЧИТИ У АПЛИКАЦИЈУ ЗА ПОРЕЂЕЊЕ.

Неовлашћена потрошња, искључење, обустава и ограничење испоруке електричне енергије

Члан 198.

Неовлашћена потрошња електричне енергије је:

- 1) потрошња електричне енергије без одобрења за прикључење;
- 2) потрошња електричне енергије са одобрењем за прикључење пре испуњења услова за прикључење;
- 3) потрошња електричне енергије након извршене обуставе испоруке електричне енергије;
- 4) потрошња електричне енергије без мерног уређаја, мимо мерног уређаја, или преко мерног уређаја на коме је онемогућено правилно мерење или регистровање утрошене електричне енергије;
- 5) ~~потрошња електричне енергије преко мерног уређаја на коме су оштећене или недостају пломбе оператора система и/или на коме је крајњи купац оштетио жиг прописан законом о метрологији, уз услов да се утврди неправилност мерења електричне енергије~~ ПОТРОШЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРЕКО МЕРНОГ УРЕЂАЈА НА КОМЕ СУ ОШТЕЋЕНЕ ИЛИ НЕДОСТАЈУ ПЛОМБЕ ОПЕРАТОРА СИСТЕМА И/ИЛИ НА КОМЕ ЈЕ КРАЈЊИ КУПАЦ ОШТЕТИО ЖИГ ПРОПИСАН ЗАКОНОМ О МЕТРОЛОГИЈИ, УЗ УСЛОВ ДА ОРГАН НАДЛЕЖАН ЗА ПОСЛОВЕ МЕТРОЛОГИЈЕ, ПО СПРОВЕДЕНОЈ МЕТРОЛОШКОЈ ЕКСПЕРТИЗИ, УТВРДИ ДА РЕЗУЛТАТИ МЕРЕЊА ПРЕДМЕТНИМ МЕРНИМ УРЕЂАЈЕМ НИСУ У ОКВИРУ ПРОПИСАНИХ ГРАНИЦА НАЈВЕЋЕ ДОЗВОЉЕНЕ ГРЕШКЕ;
- 6) самовласна замена уређаја.

Члан 199.

Неовлашћену потрошњу утврђује оператор преносног, односно дистрибутивног система у поступку редовне или ванредне контроле мерног места.

Редовну и ванредну контролу мерног места из става 1. овог члана обављају најмање два квалификована лица овлашћена од стране оператора преносног, односно дистрибутивног система.

Редовна контрола мерног места по правилу се врши једанпут у шест месеци, а најдуже на период од годину дана.

~~Сумњу у исправност мерила може да искаже купац или заинтересована страна, а ванредни преглед мерила у употреби врши орган надлежан за послове метрологије.~~

СУМЊУ У ИСПРАВНОСТ МЕРНОГ УРЕЂАЈА МОЖЕ ДА ИСКАЖЕ КУПАЦ ИЛИ ЗАИНТЕРЕСОВАНА СТРАНА, У СКЛАДУ СА ПРОПИСИМА КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ОБЛАСТ МЕТРОЛОГИЈЕ.

Ванредну контролу мерног места оператор преносног, односно дистрибутивног система врши у случајевима када за то постоји потреба у складу са правилима о раду.

О извршеној редовној и ванредној контроли сачињава се записник на лицу места који садржи утврђено чињенично стање и доказни материјал.

У случају утврђене неовлашћене потрошње сачињава се записник о неовлашћеној потрошњи који садржи утврђено чињенично стање, уз који се прилаже доказни материјал.

Записник из ст. 6. и 7. овог члана потписује и лице које је присуствовало контроли и уручује му се примерак записника.

~~У случају да нико није присуствовао контроли или је присутно лице одбило да потпише записник, на месту контроле оставља се обавештење са роком и адресом где може преузети записник или се записник доставља на други начин у складу са законом.~~

У СЛУЧАЈУ ДА ЈЕ КОНТРОЛА ВРШЕНА БЕЗ ПРИСУСТВА КУПЦА, ОДНОСНО ЗАИНТЕРЕСОВАНЕ СТРАНЕ ИЛИ ЈЕ ПРИСУТНО ЛИЦЕ ОДБИЛО ДА ПОТПИШЕ ЗАПИСНИК, НА МЕСТУ КОНТРОЛЕ ОСТАВЉА СЕ ОБАВЕШТЕЊЕ СА РОКОМ И АДРЕСОМ ГДЕ МОЖЕ ПРЕУЗЕТИ ЗАПИСНИК ИЛИ СЕ ЗАПИСНИК ДОСТАВЉА НА ДРУГИ НАЧИН У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ.

Начин утврђивања неовлашћене потрошње и садржина записника, уређује се Правилима о раду.

Члан 202.

Снабдевач је дужан да пре подношења захтева оператору преносног, односно дистрибутивног система за обуставу испоруке из члана 201. став 1. тачка 4) овог закона, крајњег купца претходно у писменој форми упозори да ће му бити извршена обустава испоруке електричне енергије, ако у року који не може бити краћи од 15 дана ни дужи од 30 дана од дана достављања упозорења, не измири доспеле обавезе.

Уколико купац не измири обавезе у остављеном року, овлашћено лице снабдевача подноси захтев за обуставу испоруке електричне енергије оператору система на који је прикључен објекат купца и о томе писменим путем обавештава купца.

Оператор система је дужан да на основу захтева снабдевача, изврши обуставу испоруке електричне енергије купцу, у року који не може бити дужи од осам дана од дана пријема захтева.

Купац који након подношења захтева за обуставу, измири обавезу за испоручену електричну енергију, дужан је да без одлагања о томе обавести снабдевача, а снабдевач је дужан да без одлагања о томе обавести оператора преносног, односно дистрибутивног система и да повуче захтев за обуставу.

Одредба става 4. овог члана односи се и на случај да снабдевач и купац постигну споразум о извршењу обавезе.

Купац којем је обустављена испорука има право приговора снабдевачу, а посебно тело, организациона јединица или овлашћено лице снабдевача из члана 195. став 1. тачка 4) овог закона је дужно да одлучи по приговору у року од три дана од дана пријема приговора.

У случају када је подносилац приговора физичко лице, у састав тела из члана 195. став 1. тачка 4) овог члана, мора бити укључен представник евидентираних удружења и савеза у складу са законом којим се уређује заштита потрошача.

Снабдевач је дужан да о основаности приговора, као и у случају накнадног измирења обавезе купца, без одлагања обавести оператора преносног, односно дистрибутивног система, а оператор преносног, односно дистрибутивног система је дужан да настави испоруку електричне енергије, без одлагања, а најкасније у року од 24 часа, **УЗ ОБАВЕЗНО ПРИСУСТВО КУПЦА.**

Искључење

Члан 204.

Оператор преносног, дистрибутивног, односно затвореног дистрибутивног система је дужан да искључи објекат крајњег купца или произвођача са система у следећим случајевима:

- 1) неовлашћене потрошње из члана 198. овог закона;
- 2) када крајњи купац или произвођач онемогући овлашћеним лицима оператора преносног, дистрибутивног, односно затвореног дистрибутивног система, обуставу испоруке или преузимања енергије;
- 3) на писмени захтев крајњег купца или произвођача;
- 4) ако је обустава испоруке или преузимања електричне енергије из члана 201. став 1. овог закона трајала дуже од годину дана, осим у случају обуставе испоруке или преузимања на захтев крајњег купца или произвођача, када се објекат искључује са система ако је обустава испоруке или преузимања трајала дуже од две године;
- 5) по истеку рока прикључења одређеног одобрењем за прикључење.

У СЛУЧАЈУ ИСКЉУЧЕЊА ОБЈЕКТА КРАЈЊЕГ КУПЦА ИЛИ ПРОИЗВОЂАЧА СА СИСТЕМА У СКЛАДУ СА СТАВОМ 1. ТАЧКА 4) ОВОГ ЧЛАНА, ОПЕРАТОР СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА 15 ДАНА ПРЕ ИСКЉУЧЕЊА ДОСТАВИ ОБАВЕШТЕЊЕ КРАЈЊЕМ КУПЦУ ИЛИ ПРОИЗВОЂАЧУ.

Оператор преносног, дистрибутивног, односно затвореног дистрибутивног система је дужан да искључи објекат произвођача у следећим случајевима:

- 1) предаја електричне енергије без одобрења за прикључење;
- 2) предаја електричне енергије са одобрењем за прикључење пре испуњења услова за прикључење;
- 3) предаја електричне енергије након извршене обуставе;
- 4) предаја електричне енергије без мерног уређаја, мимо мерног уређаја, или преко мерног уређаја на коме је онемогућено правилно мерење или регистравање предате електричне енергије;
- 5) предаја електричне енергије преко мерног уређаја на коме су оштећене или недостају пломбе оператора система и/или на коме је корисник оштетио жиг прописан законом о метрологији, уз услов да се утврди неправилност мерења електричне енергије;
- 6) самовласна замена уређаја.

У случају искључења објекта крајњег купца или произвођача са система, престаје уговор о снабдевању односно откупу и уговор о приступу за место примопредаје објекта који се искључује, а за поновно прикључење крајњи купац или произвођач прибавља одобрење за прикључење у складу са чланом 140. ~~став 2.~~ СТ. 7. И 9. овог закона.

У СЛУЧАЈУ ОБУСТАВЕ ИСПОРУКЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ЧЛАНА 201. СТАВ 1. ОВОГ ЗАКОНА, УГОВОР О СНАБДЕВАЊУ ПРЕСТАЈЕ УКОЛИКО ЈЕ ОБУСТАВА ТРАЈАЛА ДУЖЕ ОД ЈЕДНЕ ГОДИНЕ, НЕЗАВИСНО ОД ТОГА ДА ЛИ ЈЕ ОБЈЕКАТ КРАЈЊЕГ КУПЦА ИСКЉУЧЕН, УЗ ОБАВЕЗУ СНАБДЕВАЧА ДА КРАЈЊЕГ КУПЦА ОБАВЕСТИ 15 ДАНА УНАПРЕД О РОКУ КАДА ИСТИЧЕ ГОДИНУ ДАНА ОД ОБУСТАВЕ ИСПОРУКЕ УЗ УПОЗОРЕЊЕ ДА ЋЕ НАКОН ИСТЕКА ТОГ РОКА ПРЕСТАТИ УГОВОР О СНАБДЕВАЊУ.

Ограничење испоруке електричне енергије

Члан 206.

Оператор преносног, односно дистрибутивног система може крајњим купцима привремено ограничити испоруку електричне енергије у следећим случајевима, а у

складу са правилима о раду система на који је објекат прикључен и прописом о условима испоруке и снабдевања електричном енергијом:

- 1) непосредне угрожености живота и здравља људи или опасности од оштећења имовине;
- 2) техничких или других сметњи у систему;
- 3) обављања мерења, испитивања, планираних радова на одржавању, инвестиционих радова и прикључења нових корисника.
- 4) ~~у случају примене мера из чл. 211, 212. и 213. овог закона~~ У СЛУЧАЈУ ПРИМЕНЕ МЕРА ИЗ ЧЛ. 11Ж, 11З И 11И ОВОГ ЗАКОНА.

Права, обавезе и заштита крајњих купаца

Члан 207.

Крајњи купац ужива заштиту својих права у складу са овим законом, прописима донетим на основу овог закона, законом којим се уређује заштита потрошача и другим прописима.

Ако крајњи купац није задовољан одлукама донетим у складу са овим законом по приговорима, рекламацијама, захтевима и жалбама своја права може остварити у судском И ВАНСУДСКОМ поступку.

ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТИ СУ ДУЖНИ ДА ПРЕ ЗАКЉУЧЕЊА УГОВОРА О ПРУЖАЊУ УСЛУГА ОБАВЕСТИ КУПЦА ИЗ КАТЕГОРИЈЕ ДОМАЋИНСТВО О ПОСТОЈАЊУ МОГУЋНОСТИ ВАНСУДСКОГ РЕШАВАЊА СПОРОВА.

ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТИ СУ ДУЖНИ ДА УЧЕСТВУЈУ У ВАНСУДСКОМ РЕШАВАЊУ СПОРОВА КУПАЦА ИЗ КАТЕГОРИЈЕ ДОМАЋИНСТВО, ПРЕД ТЕЛОМ ЗА ВАНСУДСКО РЕШАВАЊЕ ПОТРОШАЧКИХ СПОРОВА УПИСАНИМ У ЛИСТУ ТЕЛА ЗА ВАНСУДСКО РЕШАВАЊЕ ПОТРОШАЧКИХ СПОРОВА У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ЗАШТИТА ПОТРОШАЧА.

КУПАЦ ИЗ КАТЕГОРИЈЕ ДОМАЋИНСТВО МОЖЕ ПОКРЕНУТИ СУДСКИ ИЛИ ВАНСУДСКИ ПОСТУПАК РЕШАВАЊА СПОРА ТЕК НАКОН ПРИЈЕМА ОДГОВОРА, ОДНОСНО ОДЛУКЕ СНАБДЕВАЧА ПО ИЗЈАВЉЕНОМ ПРИГОВОРУ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ЗАШТИТА ПОТРОШАЧА И ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ОПШТИ УПРАВНИ ПОСТУПАК.

Агрегатор

Члан 210б

~~Агрегатор настуна на тржишту електричне енергије у име и за рачун учесника на тржишту за које врше услугу обједињавања потрошње и/или производње.~~

~~Агрегатор је дужан да:~~

- ~~1) поступа према учеснику на тржишту на недискриминаторан начин;~~
- ~~2) објави опште услове понуде за закључење уговора, односно да учесника на тржишту обавести на пригодан начин о понуђеним условима;~~
- ~~3) бесплатно обезбеди све релевантне податке учеснику на тржишту најмање једном у току обрачуноског периода уколико учесник на тржишту то затражи;~~
- ~~4) на својој интернет страници или на други прикладан начин, обавести учесника на тржишту о функцији агрегирања.~~

~~Агрегатор и учесник на тржишту закључују уговор којим регулишу међусобне односе.~~

ВЛАСНИШТВО НА ОБЈЕКТИМА ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

ЧЛАН 210Б

ОПЕРАТОРИ СИСТЕМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ НЕ МОГУ ДА ПОСЕДУЈУ, РАЗВИЈАЈУ ИЛИ УПРАВЉАЈУ ОБЈЕКТИМА ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

ИЗУЗЕТНО ОД СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, ОПЕРАТОРИ СИСТЕМА МОГУ ДА ПОСЕДУЈУ, РАЗВИЈАЈУ ИЛИ УПРАВЉАЈУ ОБЈЕКТИМА ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕНЕРГИЈЕ, АКО СУ ОБЈЕКТИ ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ САСТАВНИ ДЕЛОВИ МРЕЖЕ О ЧЕМУ САГЛАСНОСТ ДАЈЕ АГЕНЦИЈА, ИЛИ КАДА СУ ИСПУЊЕНИ СВИ СЛЕДЕЋИ УСЛОВИ:

1) ДА НАКОН СПРОВЕДЕНОГ ОТВОРЕНОГ, ТРАНСПАРЕНТНОГ И НЕДИСКРИМИНАТОРНОГ ТЕНДЕРСКОГ ПОСТУПКА, КОЈИ ЈЕ ПОДЛОЖАН ПРЕИСПИТИВАЊУ И ОДОБРЕЊУ ОД СТРАНЕ АГЕНЦИЈЕ, А КОЈИ СПРОВОДЕ ОПЕРАТОРИ СИСТЕМА, НИЈЕ ИЗАБРАНА ДРУГА СТРАНА, КОЈА ПОСЕДУЈЕ, РАЗВИЈА, УПРАВЉА ОБЈЕКТИМА, ИЛИ КОЈА НИЈЕ МОГЛА ПРУЖИТИ УСЛУГЕ ДЕФИНИСАНЕ ТЕНДЕРСКОМ ДОКУМЕНТАЦИЈОМ ПО РАЗУМНОЈ ЦЕНИ И БЛАГОВРЕМЕНО;

2) ДА СУ ОПЕРАТОРИ СИСТЕМА ПРЕТХОДНО ПРИБАВИЛИ САГЛАСНОСТ АГЕНЦИЈЕ НА УСЛОВЕ ТЕНДЕРСКОГ ПОСТУПКА ИЗ ТАЧКЕ 1) ОВОГ СТАВА;

3) ДА СУ ОБЈЕКТИ ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ НЕОПХОДНИ ДА БИ ОПЕРАТОРИ СИСТЕМА МОГЛИ ИСПУНИТИ СВОЈЕ ОБАВЕЗЕ У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ, УКЉУЧУЈУЋИ НЕФРЕКВЕНТНЕ ПОМОЋНЕ УСЛУГЕ И ДА СЕ ОВИ ОБЈЕКТИ НЕ КОРИСТЕ ЗА КУПОВИНУ ИЛИ ПРОДАЈУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ НА ТРЖИШТИМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

АГЕНЦИЈА МОЖЕ ДА ПРУЖИ ПОМОЋ ОПЕРАТОРИМА СИСТЕМА ДА ОБЕЗБЕДЕ ПОШТЕНУ ТЕНДЕРСКУ ПРОЦЕДУРУ ДАВАЊЕМ УПУТСТАВА ИЛИ СМЕРНИЦА.

АГЕНЦИЈА СВАКИХ ПЕТ ГОДИНА СПРОВОДИ ЈАВНЕ КОНСУЛТАЦИЈЕ О ПОСТОЈЕЋИМ ОБЈЕКТИМА ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕНЕРГИЈЕ КАКО БИ ПРОЦЕНИЛА ПОТЕНЦИЈАЛНУ ДОСТУПНОСТ И ИНТЕРЕСОВАЊЕ ДРУГЕ СТРАНЕ ЗА УЛАГАЊЕ У ТАКВЕ ОБЈЕКТЕ.

КАДА ЈАВНЕ КОНСУЛТАЦИЈЕ ИЗ СТАВА 4. ОВОГ ЧЛАНА, ПОКАЖУ ДА ЈЕ ДРУГА СТРАНА У МОГУЋНОСТИ ДА ПОСЕДУЈЕ, РАЗВИЈА, УПРАВЉА ОБЈЕКТИМА ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ НА ИСПЛАТИВ НАЧИН, АГЕНЦИЈА ОБАВЕШТАВА ОПЕРАТОРЕ СИСТЕМА ДА СУ ДУЖНИ ДА ОБУСТАВЕ АКТИВНОСТИ НА ПЛАНИРАЊУ, РАЗВОЈУ И ИЗГРАДЊИ СКЛАДИШТА У РОКУ ОД 18 МЕСЕЦИ.

У СЛУЧАЈУ ИЗ СТАВА 5. ОВОГ ЧЛАНА АГЕНЦИЈА ЈЕ ДУЖНА ДА ОПЕРАТОРИМА СИСТЕМА ПРИЗНА УЛОЖЕНА СРЕДСТВА У СКЛАДУ СА МЕТОДОЛОГИЈОМ ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНЕ ПРИСТУПА СИСТЕМУ.

Услуга пуњења електричном енергијом возила са електричним или комбинованим електричним и другим погоном

Члан 210в

~~Пужалац услуге пуњења електричном енергијом возила са електричним или комбинованим електричним и другим погоном (у даљем тексту: електрична возила) је привредно друштво или предузетник који на јавном месту пружа услугу пуњења електричних возила и он је крајњи кунац на тржишту електричне енергије.~~

~~Пунионица је јавно место на коме се пружа услуга пуњења електричних возила или место на коме се електричном енергијом пуне електрична возила за јавни превоз путника.~~

~~Оператор дистрибутивног система је дужан да сарађује на недискриминаторној основи са било којим физичким или правним лицем које је власник, развија или управља пунионицама за електрична возила.~~

~~Оператор дистрибутивног система по правилу не може бити власник, нити развијати или управљати пунионицама за електрична возила, осим у случају да поседује пунионице искључиво за сопствену употребу.~~

~~Влада ће посебним актом уредити техничке спецификације за пунионице електричних возила, могућност, начин и место мерења, обавезе оператора система према крајњем купцу који пружа услугу пуњења електричних возила, обавезе пружаоца услуге пуњења електричних возила и друга питања везана за рад пунионица.~~

УПРАВЉАЊЕ ПОТРОШЊОМ ПУТЕМ АГРЕГИРАЊА

ЧЛАН 210В

КРАЈЊИ КУПАЦ КОЈИ ИМА МОГУЋНОСТ ПРУЖАЊА УСЛУГЕ УПРАВЉАЊА ПОТРОШЊОМ МОЖЕ КАО УЧЕСНИК НА ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЛИ ПУТЕМ АГРЕГИРАЊА РАВНОПРАВНО ДА УЧЕСТВУЈЕ НА ОДГОВАРАЈУЋИМ ТРЖИШТИМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗ ЧЛАНА 168. ОВОГ ЗАКОНА.

ОПЕРАТОРИ СИСТЕМА ПРИЛИКОМ НАБАВКЕ ПОМОЋНИХ УСЛУГА РАВНОПРАВНО ТРЕТИРАЈУ УЧЕСНИКЕ НА ТРЖИШТУ КОЈИ СЕ БАВЕ АГРЕГИРАЊЕМ У УПРАВЉАЊУ ПОТРОШЊОМ У СКЛАДУ СА ЧЛ. 109. И 136. ОВОГ ЗАКОНА.

АГРЕГАТОР МОЖЕ УЧЕСТВОВАТИ НА СВИМ ТРЖИШТИМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У СКЛАДУ СА ПРАВИЛИМА КОЈИМА СЕ УРЕЂУЈЕ РАД ТИХ ТРЖИШТА, БЕЗ САГЛАСНОСТИ ДРУГИХ УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ.

АГРЕГАТОР ЈЕ ФИНАНСИЈСКИ ОДГОВОРАН ЗА ОДСТУПАЊЕ КОЈИ ПРОУЗРОКУЈЕ У СИСТЕМУ И ДУЖАН ЈЕ ДА УРЕДИ СВОЈУ БАЛАНСНУ ОДГОВОРНОСТ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ.

КРАЈЊИ КУПАЦ КОЈИ ЈЕ ЗАКЉУЧИО УГОВОР СА НЕЗАВИСНИМ АГРЕГАТОРОМ, НЕ МОЖЕ БИТИ ИЗЛОЖЕН ОД СТРАНЕ СНАБДЕВАЧА НЕОПРАВДАНИМ ПЛАЋАЊИМА, КАЗНАМА ИЛИ ДРУГИМ НЕОПРАВДАНИМ УГОВОРНИМ ОГРАНИЧЕЊИМА.

ПРАВИЛА И ПРОЦЕДУРЕ ЗА РАЗМЕНУ ПОДАТАКА ИЗМЕЂУ УЧЕСНИКА НА ТРЖИШТУ КОЈИ СЕ БАВЕ АГРЕГИРАЊЕМ И ДРУГИХ ЕНЕРГЕТСКИХ СУБЈАКАТА У ОБЛАСТИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ МОРАЈУ БИТИ НЕДИСКРИМИНАТОРНА И ТРАНСПАРЕНТНА И ОБЕЗБЕЂИВАТИ ЛАК ПРИСТУП ПОДАЦИМА УЗ ЗАШТИТУ КОМЕРЦИЈАЛНО ОСЕТЉИВИХ ИНФОРМАЦИЈА И ЛИЧНИХ ПОДАТАКА КРАЈЊИХ КУПАЦА.

КРАЈЊИ КУПАЦ КОЈИ САМОСТАЛНО ИЛИ ПРЕКО НЕЗАВИСНОГ АГРЕГАТОРА УЧЕСТВУЈУ У УПРАВЉАЊУ ПОТРОШЊОМ ДУЖАН ЈЕ ДА ИЗВРШИ ФИНАНСИЈСКО ПОРАВНАЊЕ СА СВОЈИМ СНАБДЕВАЧЕМ ИЛИ БАЛАНСНО ОДГОВОРНИМ СТРАНАМА КОЈИ СУ ДИРЕКТНО ПОГОЂЕНИ АКТИВИРАЊЕМ УПРАВЉАЊА ПОТРОШЊОМ, У СКЛАДУ СА ПРАВИЛИМА О РАДУ ТРЖИШТА.

НАДОКНАДА ИЗ СТАВА 7. ОВОГ ЧЛАНА НЕ МОЖЕ БИТИ ПРЕПРЕКА ЗА УЛАЗАК НА ТРЖИШТЕ АГРЕГАТОРА НИТИ РЕМЕТИТИ ФЛЕКСИБИЛНОСТ И ОГРАНИЧЕНА ЈЕ НА ПОКРИВАЊЕ ТРОШКОВА КОЈЕ СУ ПРЕТРПЕЛИ

СНАБДЕВАЧИ КРАЊИХ КУПАЦА ИЛИ БАЛАСНО ОДГОВОРНЕ СТРАНЕ СНАБДЕВАЧА ТОКОМ АКТИВИРАЊА УПРАВЉАЊА ПОТРОШЊОМ.

НАЧИН УТВРЂИВАЊА НАДОКНАДЕ ИЗ СТАВА 7. ОВОГ ЧЛАНА УРЕЂУЈЕ СЕ ПРАВИЛИМА О РАДУ ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ УЗИМАЈУЋИ У ОБЗИР ДОБИТ КОЈУ НЕЗАВИСНИ АГРЕГАТОРИ ДОНОСЕ ДРУГИМ УЧЕСНИЦИМА НА ТРЖИШТУ И У ТОМ СЛУЧАЈУ СЕ ОД АГРЕГАТОРА ИЛИ КУПАЦА МОЖЕ ЗАХТЕВАТИ ДА ДОПРИНЕСУ ТАКВОЈ НАДОКНАДИ, АЛИ САМО ОНДА И У МЕРИ У КОЈОЈ ДОБИТ ЗА СВЕ СНАБДЕВАЧЕ, КУПЦЕ И ЊИХОВЕ БАЛАНСНО ОДГОВОРНЕ СТРАНЕ НЕ ПРЕВАЗИЛАЗЕ НАСТАЛЕ ДИРЕКТНЕ ТРОШКОВЕ.

ПРАВИЛИМА О РАДУ ТРЖИШТА УРЕЂУЈУ СЕ И ТЕХНИЧКИ УСЛОВИ ЗА УЧЕШЋЕ У УПРАВЉАЊУ ПОТРОШЊОМ НА СВИМ ТРЖИШТИМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, А НА ОСНОВУ ТЕХНИЧКИХ КАРАКТЕРИСТИКА ТИХ ТРЖИШТА И МОГУЋНОСТИ УПРАВЉАЊА ПОТРОШЊОМ.

АКТИВНИ КУПАЦ

ЧЛАН 210Г

КРАЊИ КУПЦИ ИМАЈУ ПРАВО ДА ДЕЛУЈУ КАО АКТИВНИ КУПЦИ И ДА НЕ БУДУ ИЗЛОЖЕНИ НЕСРАЗМЕРНИМ ИЛИ ДИСКРИМИНАТОРНИМ ТЕХНИЧКИМ ЗАХТЕВИМА, АДМИНИСТРАТИВНИМ ЗАХТЕВИМА, ПРОЦЕДУРАМА И НАКНАДАМА, КАО И НАКНАДАМА ЗА ПРИСТУП СИСТЕМУ КОЈЕ НЕ ОДРАЖАВАЈУ СТВАРНЕ ТРОШКОВЕ.

АКТИВНИ КУПАЦ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ИМА ПРАВО ДА:

- 1) УЧЕСТВУЈЕ НА ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ДИРЕКТНО ИЛИ ПУТЕМ АГРЕГИРАЊА;
- 2) ПРОДАЈЕ СОПСТВЕНУ ПРОИЗВЕДЕНУ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ УКЉУЧУЈУЋИ И ПУТЕМ УГОВОРА О ОТКУПУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;
- 3) КОРИСТИ СОПСТВЕНУ ПРОИЗВОДЊУ ИСКЉУЧИВО ЗА СВОЈЕ ПОТРЕБЕ;
- 4) УЧЕСТВУЈЕ У УСЛУГАМА ФЛЕКСИБИЛНОСТИ И ШЕМАМА ЕНЕРГЕТСКЕ ЕФИКАСНОСТИ;
- 5) ПОВЕРИ ТРЕЋОЈ СТРАНИ ИЗГРАДЊУ, БЕЗ ОБЗИРА ДА ЛИ ЈЕ ТРЕЋА СТРАНА ВЛАСНИК ИЛИ НЕ УПРАВЉАЊЕ ОБЈЕКТИМА, УКЉУЧУЈУЋИ ПОСТАВЉАЊЕ, УПРАВЉАЊЕ И ОДРЖАВАЊЕ КАО И УПРАВЉАЊЕ ПОДАЦИМА, С ТИМ ДА СЕ ТРЕЋА СТРАНА НЕ МОЖЕ СМАТРАТИ АКТИВНИМ КУПЦЕМ.

АКТИВНИ КУПАЦ ПОДЛЕЖЕ ТАРИФНИМ СТАВОВИМА УТВРЂЕНИМ МЕТОДОЛОГИЈОМ ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ЦЕНЕ ПРИСТУПА ПРЕНОСНОМ И ДИСТРИБУТИВНОМ СИСТЕМУ, А КОЈИ ОДРАЖАВАЈУ ТРОШКОВЕ КОЈИ СУ ТРАНСПАРЕНТНИ И НЕДИСКРИМИНАТОРНИ, ПРИ ЧЕМУ СЕ ПОСЕБНО ОБРАЧУНАВА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА КОЈА СЕ ПРЕДАЈЕ У МРЕЖУ, ОДНОСНО ПРЕУЗИМА ИЗ МРЕЖЕ, ЧИМЕ СЕ ОБЕЗБЕЂУЈЕ ОДГОВАРАЈУЋИ И УРАВНОТЕЖЕН ДОПРИНОС РАСПОДЕЛИ УКУПНИХ ТРОШКОВА СИСТЕМА.

АКТИВНИ КУПАЦ ЈЕ ФИНАНСИЈСКИ ОДГОВОРАН ЗА ОДСТУПАЊЕ КОЈЕ ПРОУЗРОКУЈЕ У СИСТЕМУ И ДУЖАН ЈЕ ДА УРЕДИ СВОЈУ БАЛАНСНУ ОДГОВОРНОСТ У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ У ОБА СМЕРА ИСПОРУКЕ.

У СЛУЧАЈУ ДА СЕ ОБРАЧУН ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КРАЊЕМ КУПЦУ НЕ ВРШИ У СКЛАДУ СА СТАВОМ 3. ОВОГ ЧЛАНА, КРАЊИ КУПАЦ МОЖЕ ДА ЗАДРЖИ ПОСТОЈЕЋИ НАЧИН ОБРАЧУНА ИЛИ ДА ОДАБЕРЕ НАЧИН ОБРАЧУНА ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА.

АКТИВНИ КУПАЦ КОЈИ ПОСЕДУЈЕ ОБЈЕКАТ ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ЕНЕРГИЈЕ:

1) ИМА ПРАВО НА ПРИКЉУЧЕЊЕ НА МРЕЖУ У РАЗУМНОМ РОКУ У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ И ПРОПИСОМ ИЗ ЧЛАНА 214. ОВОГ ЗАКОНА;

2) НЕ ПОДЛЕЖЕ ДВОСТРУКИМ НАКНАДАМА, УКЉУЧУЈУЋИ ТАРИФНЕ СТАВОВЕ ЗА ПРИСТУП МРЕЖИ, ЗА УСКЛАДИШТЕНУ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ КОЈА ОСТАЈЕ У ЊЕГОВИМ ОБЈЕКТИМА ИЛИ КАДА ПРУЖАЈУ УСЛУГЕ ФЛЕКСИБИЛНОСТИ ОПЕРАТОРИМА СИСТЕМА;

3) НЕ ПОДЛЕЖУ НЕСРАЗМЕРНИМ ЗАХТЕВИМА ИЛИ НАКНАДАМА ЗА ЛИЦЕНЦИРАЊЕ;

4) МОЖЕ ДА ПРУЖА ВИШЕ УСЛУГА ИСТОВРЕМЕНО, АКО ЈЕ ТО ТЕХНИЧКИ ИЗВОДЉИВО.

АКТИВНИ КУПАЦ ЈЕ ДУЖАН ДА ОБЕЗБЕДИ МЕРНИ УРЕЂАЈ ЗА ЕЛЕКТРАНУ И СКЛАДИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У СКЛАДУ СА ПРАВИЛИМА О РАДУ ПРЕНОСНОГ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА.

НА ПОСТУПАК ПРИКЉУЧЕЊА ЕЛЕКТРАНЕ АКТИВНОГ КУПЦА КОЈА КОРИСТИ ВАРИЈАБИЛНЕ ОБНОВЉИВЕ ИЗВОРЕ ЕНЕРГИЈЕ И КОЈА, У СМISЛУ МРЕЖНИХ ПРАВИЛА КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ПРИКЉУЧЕЊЕ ПРОИЗВОДНИХ ЈЕДИНИЦА, СПАДА У ПРОИЗВОДНИ МОДУЛ ТИПА Ц И Д, ПРИМЕЊУЈУ СЕ ОДРЕДБЕ ЗАКОНА КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ КОРИШЋЕЊЕ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ О ОДЛАГАЊУ ПРИКЉУЧЕЊА ЕЛЕКТРАНА КОЈЕ КОРИСТЕ ВАРИЈАБИЛНЕ ОБНОВЉИВЕ ИЗВОРЕ ЕНЕРГИЈЕ, УКЉУЧУЈУЋИ И ОДРЕДБЕ НА ОСНОВУ КОЈИХ СЕ ТАКВЕ ЕЛЕКТРАНЕ ИЗУЗИМАЈУ ОД ОДЛАГАЊА ПРИКЉУЧЕЊА.

ЧЛАН 210Д

ОПЕРАТОР СИСТЕМА ВОДИ ЕВИДЕНЦИЈУ АКТИВНИХ КУПАЦА.

ОПЕРАТОР СИСТЕМА НА ЗАХТЕВ КРАЈЊЕГ КУПЦА ВРШИ УПИС У ЕВИДЕНЦИЈУ АКТИВНОГ КУПЦА АКО:

1) КРАЈЊИ КУПАЦ У ЗАХТЕВУ НАВЕДЕ КОЈИМ АКТИВНОСТИМА ИЗ ЧЛАНА 2. СТАВ 1. ТАЧКА 3) ОВОГ ЗАКОНА ПЛАНИРА ДА СЕ БАВИ И ДА ДОКАЖЕ ДА НИЈЕДНА ОД АКТИВНОСТИ ИЗ ТОГ ЧЛАНА НЕ ПРЕДСТАВЉА ЊЕГОВУ КОМЕРЦИЈАЛНУ ИЛИ ПРОФЕСИОНАЛНУ ДЕЛАТНОСТ;

2) НАВЕДЕ ДА ЛИ И КОЈЕ ТРЕЋЕ ЛИЦЕ ГРАДИ И УПРАВЉА ЕЛЕКТРАНОМ И/ИЛИ СКЛАДИШТЕМ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У ИМЕ И ЗА РАЧУН АКТИВНОГ КУПЦА.

У СЛУЧАЈУ ДА АКТИВНИ КУПАЦ ПЛАНИРА ДА ИЗГРАДИ ЕЛЕКТРАНУ И/ИЛИ СКЛАДИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ОПЕРАТОР СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА УТВРДИ ДА ПРОИЗВОДЊА И СКЛАДИШТЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ СЕ ОДВИЈАЈУ У ОДРЕЂЕНИМ ГРАНИЦАМА И ТО ДА СУ ЕЛЕКТРАНА И/ИЛИ СКЛАДИШТЕ ПОВЕЗАНИ НА УНУТРАШЊЕ ИНСТАЛАЦИЈЕ ОБЈЕКТА СА ИЛИ БЕЗ МОГУЋНОСТИ ДА ВИШАК ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИСПОРУЧЕ У СИСТЕМ.

ОПЕРАТОР БРИШЕ ИЗ ЕВИДЕНЦИЈЕ АКТИВНОГ КУПЦА УКОЛИКО ПРЕСТАНЕ ДА ИСПУЊАВА ЈЕДАН ИЛИ ВИШЕ УСЛОВА ИЛИ АКО НЕ ИСПУЊАВА ОБАВЕЗЕ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ.

ОДЛУКА О ОДБИЈАЊУ ЗАХТЕВА ЗА УПИС У ЕВИДЕНЦИЈУ ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА, КАО И ОДЛУКА О БРИСАЊУ ИЗ ЕВИДЕНЦИЈЕ ИЗ СТАВА 4. ОВОГ ЧЛАНА ДОНОСИ СЕ У ФОРМИ РЕШЕЊА ПРОТИВ КОГА ЈЕ ДОПУШТЕНА ЖАЛБА МИНИСТАРСТВУ.

ЕНЕРГЕТСКА ЗАЈЕДНИЦА ГРАЂАНА

ЧЛАН 210Б

УЧЕШЋЕ У ЕНЕРГЕТСКОЈ ЗАЈЕДНИЦИ ГРАЂАНА ОТВОРЕНО ЈЕ И ДОБРОВОЉНО У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ.

ЧЛАН ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ГРАЂАНА МОЖЕ БИТИ ФИЗИЧКО ЛИЦЕ, ЈЕДИНИЦА ЛОКАЛНЕ САМОУПРАВЕ, ПРЕДУЗЕТНИК, МИКРОПРЕДУЗЕЋЕ ИЛИ МАЛО ПРЕДУЗЕЋЕ ЧИЈЕ ЈЕ МЕСТО СТАНОВАЊА, ПОСЛОВНО СЕДИШТЕ ИЛИ ЛОКАЦИЈА ПОСЛОВНОГ ПРОСТОРА НА ПОДРУЧЈУ ЈЕДИНИЦЕ ЛОКАЛНЕ САМОУПРАВЕ У КОЈОЈ ЈЕ СЕДИШТЕ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ГРАЂАНА.

ЧЛАН ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ГРАЂАНА МОЖЕ НАПУСТИТИ ЕНЕРГЕТСКУ ЗАЈЕДНИЦУ.

ЧЛАН ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ГРАЂАНА ИМА ПРАВА И ОБАВЕЗЕ КАО КРАЉЊИ КУПАЦ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ДУЖАН ЈЕ ДА ВОДИ ЈАВНО ДОСТУПНУ ЕВИДЕНЦИЈУ О ЕНЕРГЕТСКИМ ЗАЈЕДНИЦАМА ГРАЂАНА И ОБРАЧУНСКИМ МЕРНИМ МЕСТИМА КОЈА СУ УКЉУЧЕНА У ЕНЕРГЕТСКУ ЗАЈЕДНИЦУ ГРАЂАНА.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА НА ЗАХТЕВ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ГРАЂАНА ВРШИ УПИС У ЕВИДЕНЦИЈУ ИЗ СТАВА 5. ОВОГ ЧЛАНА У РОКУ ОД 30 ДАНА ОД ДАНА ПОДНОШЕЊА ЗАХТЕВА, АКО ЈЕ:

- 1) ЗАЈЕДНИЦА ОСНОВАНА КАО НЕПРОФИТНО ПРАВНО ЛИЦЕ ЧИЈИ ЧЛАНОВИ СЕ НАЛАЗЕ НА ПОДРУЧЈУ ИСТЕ ЈЕДИНИЦЕ ЛОКАЛНЕ САМОУПРАВЕ;
- 2) ЧЛАНОВИ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦА НИСУ ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТИ КОЈИМА ЈЕ ЕНЕРГЕТСКА ДЕЛАТНОСТ ПРЕТЕЖНА ИЛИ ОСНОВНА ДЕЛАТНОСТ;
- 3) ЗАЈЕДНИЦА ПРОПИСАЛА ДА ЈЕ УЧЕШЋЕ У ЊОЈ ДОБРОВОЉНО И ОТВОРЕНО;
- 4) У ОСНИВАЧКОМ АКТУ НАВЕДЕНО КОЛИМ ДЕЛАТНОСТИМА ИЗ ЧЛАНА 2. СТАВ 1. ТАЧКА 35) ОВОГ ЗАКОНА ПЛАНИРА ДА СЕ БАВИ;
- 5) ИСПУЊАВАЈУ СВЕ УСЛОВЕ ЗА СТИЦАЊЕ СТАТУСА ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ГРАЂАНА У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ И АКТОМ ИЗ ЧЛАНА 214. ОВОГ ЗАКОНА.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА БРИШЕ ИЗ ЕВИДЕНЦИЈЕ ЕНЕРГЕТСКУ ЗАЈЕДНИЦУ ГРАЂАНА УКОЛИКО ПРЕСТАНЕ ДА ИСПУЊАВА ЈЕДАН ИЛИ ВИШЕ УСЛОВА ИЛИ АКО НЕ ИСПУЊАВА ОБАВЕЗЕ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ.

ОДЛУКА О ОДБИЈАЊУ ЗАХТЕВА ЗА УПИС У ЕВИДЕНЦИЈУ ИЗ СТАВА 6. ОВОГ ЧЛАНА, КАО И ОДЛУКА О БРИСАЊУ ИЗ ЕВИДЕНЦИЈЕ ИЗ СТАВА 7. ОВОГ ЧЛАНА ДОНОСИ СЕ У ФОРМИ РЕШЕЊА ПРОТИВ КОГА ЈЕ ДОПУШТЕНА ЖАЛБА МИНИСТАРСТВУ.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА САРАЂУЈЕ СА ЕНЕРГЕТСКИМ ЗАЈЕДНИЦАМА ГРАЂАНА КАКО БИ ОБЕЗБЕДИЛИ ИСПОРУКУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, УЗ САГЛАСНОСТ АГЕНЦИЈЕ И ИМА ПРАВО НА НАКНАДУ У ВЕЗИ РАСПОДЕЛЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗМЕЂУ ЧЛАНОВА ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ГРАЂАНА, КАО ВРСТУ НЕСТАНДАРДНЕ УСЛУГЕ.

ЕНЕРГЕТСКА ЗАЈЕДНИЦА ГРАЂАНА ИМА:

- 1) ПРАВО ДА УЧЕСТВУЈЕ НА ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ БИЛО ДИРЕКТНО ИЛИ ПУТЕМ АГРЕГИРАЊА НА НЕДИСКРИМИНАТОРНИ НАЧИН;
- 2) ПРАВА И ОБАВЕЗЕ У СКЛАДУ СА УЛОГАМА НА ТРЖИШТУ, КАО ШТО СУ ПРАВА И ОБАВЕЗЕ КРАЉЊИХ КУПАЦА, ПРОИЗВОЂАЧА, СНАБДЕВАЧА, ИЛИ АГРЕГАТОРА НА НЕДИСКРИМИНАТОРАН И ПРОПОРЦИОНАЛАН НАЧИН;

3) ПРАВА И ОБАВЕЗЕ КАО АКТИВНИ КУПАЦ У ПОГЛЕДУ ПОТРОШЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КОЈУ САМ ПРОИЗВЕДЕ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 210Г СТАВ 3. ОВОГ ЗАКОНА;

4) ПРАВО ДА У ОКВИРУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ГРАЂАНА ОРГАНИЗУЈЕ РАСПОДЕЛУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КОЈУ ПРОИЗВОДЕ У ОБЈЕКТИМА ЗА ПРОИЗВОДЊУ КОЈИ СУ У ВЛАСНИШТВУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ГРАЂАНА УЗ ИСПУЊЕЊЕ УСЛОВА ИЗ ЧЛАНА 214. ОВОГ ЗАКОНА.

ЕНЕРГЕТСКА ЗАЈЕДНИЦА ГРАЂАНА ЈЕ ДУЖНА ДА УРЕДИ БАЛАНСНУ ОДГОВОРНОСТ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 171. ОВОГ ЗАКОНА.

ОБАВЕЗЕ ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА, СНАБДЕВАЧА И ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ГРАЂАНА

ЧЛАН 210Е

ЕНЕРГЕТСКА ЗАЈЕДНИЦА ГРАЂАНА:

1) ДОСТАВЉА ОПЕРАТОРУ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ПЛАН РАСПОДЕЛЕ ПРОИЗВЕДЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ИЗМЕЂУ СВОЈИХ ЧЛАНОВА УКОЛИКО ПЛАНИРА ДА КОРИСТИ ЗА СВОЈЕ ПОТРЕБЕ ПРОИЗВЕДЕНУ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ У ЕЛЕКТРАНИ;

2) ОД ЧЛАНОВА ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ НАПЛАЋУЈЕ ЗАЈЕДНИЧКЕ ТРОШКОВЕ.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА:

1) ПРЕУЗИМА ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ КОЈУ ЕНЕРГЕТСКА ЗАЈЕДНИЦА ИСПОРУЧИ У СИСТЕМ;

2) ОЧИТАВА БРОЈИЛА И ОБРАЧУНАВА НАКНАДУ ЗА ПРИСТУП СИСТЕМУ СВИМ ЧЛАНОВИМА ЗАЈЕДНИЦЕ ЗА СВУ ПРЕЗЕТУ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ;

3) ДОСТАВЉА СНАБДЕВАЧУ ЧЛАНОВА ЗАЈЕДНИЦЕ ПОДАТКЕ О ПРЕЗЕТОЈ ЕЛЕКТРИЧНОЈ ЕНЕРГИЈИ ИЗ СИСТЕМА СВАКОГ ЧЛАНА ЗАЈЕДНИЦЕ, РАСПОДЕЉЕНОЈ ЕЛЕКТРИЧНОЈ ЕНЕРГИЈИ ИЗМЕЂУ ЧЛАНОВА КОЈУ ЈЕ ЗАЈЕДНИЦА ПРОИЗВЕЛА И ИСПОРУЧИЛА У СИСТЕМ, КАО И ПОДАТКЕ О ОБРАЧУНАТОЈ НАКНАДИ ЗА ПРИСТУП СИСТЕМУ.

СНАБДЕВАЧ:

1) ОБЈАВЉУЈЕ НА ИНТЕРНЕТ СТРАНИЦИ МОДЕЛ УГОВОРА О ПОТПУНОМ СНАБДЕВАЊУ СА ЧЛАНОВИМА ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ СА МОДЕЛОМ ОБРАЧУНА ВИШКА ПРОИЗВЕДЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У ЕЛЕКТРАНИ ЗАЈЕДНИЦЕ;

2) УРЕЂУЈЕ БАЛАНСНУ ОДГОВОРНОСТ ЗА ЕЛЕКТРАНУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ГРАЂАНА САМО УКОЛИКО ПРОИЗВЕДЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈЕ СЛУЖИ ЗА ЗАДОВОЉЕЊЕ ПОТРЕБА ЧЛАНОВА ЗАЈЕДНИЦЕ.

ОДРЕДБЕ ОВОГ ЧЛАНА И ЧЛАНА 210Ђ ОВОГ ЗАКОНА СХОДНО СЕ ПРИМЕЊУЈУ И НА ЗАЈЕДНИЦЕ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ У СМISЛУ ЗАКОНА О КОРИШЋЕЊУ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ.

~~Мере у случају угрожене сигурности снабдевања или поремећаја у раду енергетског система~~

~~Члан 211.~~

~~У случају када је угрожена сигурност снабдевања крајњих купаца због недовољне понуде на тржишту или настанка других ванредних околности, Влада прописује мере ограничења испоруке електричне енергије, или посебне услове увоза или извоза~~

електричне енергије, начин и услове за образовање и контролу цена, обавезу испоруке само одређеним корисницима или посебне услове обављања енергетских делатности уз минимални поремећај тржишта енергијом у окружењу.

У случају из става 1. овог члана, Влада одређује начин обезбеђивања, односно изворе средстава за накнаду штете која може настати за енергетске субјекте који спроводе ове мере, као и услове и начин расподеле средстава по основу накнаде штете.

Мере из става 1. овог члана могу трајати док трају околности због којих су прописане, односно док трају последице настале услед тих околности.

О предузетим мерама из става 1. овог члана Министарство је дужно да извештава надлежна тела сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора.

Члан 212.

У случају опште nestaшице електричне енергије, предузимају се мере ограничења испоруке електричне енергије, као и мере штедње и рационалне потрошње електричне енергије.

Одлуку о примени мера из става 1. овог члана доноси Влада, на предлог Министарства, а по претходном обавештењу снабдевача, оператора преносног, односно дистрибутивног система о настану околности за примену ових мера.

Одлука из става 2. овог члана и план ограничења испоруке електричне енергије објављују се у средствима јавног информисања најкасније 24 часа пре почетка примене мера на које се одлука односи.

У случају опште nestaшице електричне енергије не може се обуставити испорука електричне енергије објектима крајњих купаца од посебног интереса за привреду и живот људи и одбрану земље.

Прописом о условима испоруке и снабдевања електричном енергијом ближе ће се уредити мере које оператор преносног, односно дистрибутивног система предузима у случају опште nestaшице, начин предузимања мера, мере штедње и рационалне потрошње електричне енергије и врта објеката по намени из става 4. овог члана којима се не може обуставити испорука електричне енергије у случају опште nestaшице.

Члан 213.

У случају поремећаја рада електроенергетског система, као и због радова на одржавању и проширењу електроенергетског система, предузимају се мере на основу планова ограничења испоруке електричне енергије које доноси оператор преносног, односно дистрибутивног система.

Одлуку о примени мера из става 1. овог члана доноси оператор преносног, односно дистрибутивног система у складу са правилима о раду система.

Прописом о условима испоруке и снабдевања електричном енергијом ближе ће се уредити мере које се предузимају у случају поремећаја рада електроенергетског система, као и због радова на одржавању и проширењу електроенергетског система.

Услови испоруке и снабдевања електричном енергијом

Члан 214.

Влада ближе прописује услове испоруке и снабдевања крајњих купаца електричном енергијом, којима се ближе уређују:

- 1) услови издавања одобрења за прикључење на преносни, односно дистрибутивни систем, услови за промену техничких услова на месту прикључења и одобрена снага;
- 2) услови и начин прикључења објеката из члана 140. ст. 7, 8. и 9. овог закона;

~~3) начин и поступак утврђивања листе крајњих купаца који испуњавају услове за статус малог купца;~~

~~4) 6) - брисане -~~

~~7) место разграничења одговорности за испоручену електричну енергију између енергетског субјекта и купца, односно произвођача;~~

~~8) услови за закључење и садржина уговора о снабдевању;~~

~~9) услови и поступак обуставе испоруке или преузимања електричне енергије крајњим купцима или произвођачима као и енергетски угроженим купцима;~~

~~10) права и обавезе оператора преносног, односно дистрибутивног система, снабдевача и крајњег купца;~~

~~11) - брисана -~~

~~12) врста објеката по намени којима се не може обуставити испорука електричне енергије за случај не извршавања обавеза за испоручену електричну енергију и у другим случајевима;~~

~~13) 15) - брисане -~~

~~16) услови и начин искључења објекта крајњег купца или произвођача са система права крајњих купаца или произвођача;~~

~~17) начин обавештавања крајњег купца или произвођача;~~

~~18) обрачунаски период и обавезан садржај рачуна за наплату испоручене електричне енергије;~~

~~18а) поступак, начин и рокови за остваривање права крајњег купца на накнаду због одступања од прописаног квалитета испоруке, односно снабдевања електричном енергијом;~~

~~19) друга питања у складу са законом.~~

ВЛАДА БЛИЖЕ ПРОПИСУЈЕ УСЛОВЕ ИСПОРУКЕ И СНАБДЕВАЊА КРАЈЊИХ КУПАЦА ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ, КОЈИМА СЕ БЛИЖЕ УРЕЂУЈУ:

1) УСЛОВИ ИЗДАВАЊА ОДОБРЕЊА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ НА ПРЕНОСНИ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМ, УСЛОВИ ЗА ПРОМЕНУ ТЕХНИЧКИХ УСЛОВА НА МЕСТУ ПРИКЉУЧЕЊА И ОДОБРЕНА СНАГА;

2) УСЛОВИ, ВАЖЕЊЕ, НАЧИН И РОКОВИ ИЗРАДЕ СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА НА ПРЕНОСНИ И ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМ;

3) БАНКАРСКА ГАРАНЦИЈА ЗА ИЗГРАДЊУ ОБЈЕКТА КОЈИ СЕ ПРИКЉУЧУЈУ НА ПРЕНОСНИ СИСТЕМ ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМ УКЉУЧУЈУЋИ ЊЕНУ САДРЖИНУ, РОК ЗА ДОСТАВЉАЊЕ, ЊЕНО ТРАЈАЊЕ, УСЛОВЕ НАПЛАТЕ, ВРАЋАЊЕ И ДРУГА ПИТАЊА;

4) САДРЖИНА УГОВОРА О ИЗГРАДЊИ НЕДОСТАЈУЋЕ ИНФРАСТРУКТУРЕ;

5) САДРЖИНА УГОВОРА О ПРИКЉУЧЕЊУ;

6) САДРЖИНА УГОВОРА О ПРИКЉУЧЕЊУ СА ЗАЈЕДНИЧКИМ ПРИКЉУЧКОМ И РАСПОДЕЛА ТРОШКОВА ИЗГРАДЊЕ ЗАЈЕДНИЧКОГ ПРИКЉУЧКА;

7) САДРЖИНА АКТА О ПРИКЉУЧЕЊУ;

8) УСЛОВИ И НАЧИН ПРИКЉУЧЕЊА ОБЈЕКТА ИЗ ЧЛАНА 140. СТ. 7 - 9. ОВОГ ЗАКОНА;

9) НАЧИН И ПОСТУПАК УТВРЂИВАЊА ЛИСТЕ КРАЈЊИХ КУПАЦА КОЈИ ИСПУЊАВАЈУ УСЛОВЕ ЗА МАЛОГ КУПЦА;

10) МЕСТО РАЗГРАНИЧЕЊА ОДГОВОРНОСТИ ЗА ИСПОРУЧЕНУ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ ИЗМЕЂУ ЕНЕРГЕТСКОГ СУБЈЕКТА И КУПЦА, ОДНОСНО ПРОИЗВОЂАЧА;

11) УСЛОВИ ЗА ЗАКЉУЧЕЊЕ И САДРЖИНА УГОВОРА О СНАБДЕВАЊУ;

12) УСЛОВИ ЗА ЗАКЉУЧЕЊЕ И САДРЖИНА УГОВОРА О АГРЕГИРАЊУ;

- 13) УСЛОВИ ЗА ЗАКЉУЧЕЊЕ И САДРЖИНА УГОВОРА СА ПРОМЕНЉИВОМ ЦЕНОМ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;
- 14) УСЛОВИ ЗА ОСНИВАЊЕ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ГРАЂАНА И РАСПОДЕЛУ ЕНЕРГИЈЕ ИЗМЕЂУ ЧЛАНОВА;
- 15) УСЛОВИ ЗА ЗАКЉУЧЕЊЕ И САДРЖИНА УГОВОРА О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ГРАЂАНА;
- 16) УСЛОВИ И ПОСТУПАК ОБУСТАВЕ ИСПОРУКЕ ИЛИ ПРЕУЗИМАЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КРАЈЊИМ КУПЦИМА ИЛИ ПРОИЗВОЂАЧИМА КАО И ЕНЕРГЕТСКИ УГРОЖЕНИМ КУПЦИМА;
- 17) ПРАВА И ОБАВЕЗЕ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА, СНАБДЕВАЧА И КРАЈЊЕГ КУПЦА;
- 18) ВРСТА ОБЈЕКТА ПО НАМЕНИ КОЈИМА СЕ НЕ МОЖЕ ОБУСТАВИТИ ИСПОРУКА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗА СЛУЧАЈ НЕ ИЗВРШАВАЊА ОБАВЕЗА ЗА ИСПОРУЧЕНУ ЕЛЕКТРИЧНУ ЕНЕРГИЈУ И У ДРУГИМ СЛУЧАЈЕВИМА;
- 19) УСЛОВИ И НАЧИН ИСКЉУЧЕЊА ОБЈЕКТА КРАЈЊЕГ КУПЦА ИЛИ ПРОИЗВОЂАЧА СА СИСТЕМА, ПРАВА КРАЈЊИХ КУПАЦА ИЛИ ПРОИЗВОЂАЧА;
- 20) НАЧИН ОБАВЕШТАВАЊА КРАЈЊЕГ КУПЦА ИЛИ ПРОИЗВОЂАЧА;
- 21) ОБРАЧУНСКИ ПЕРИОД У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 197А ОВОГ ЗАКОНА И ОБАВЕЗАН САДРЖАЈ РАЧУНА ЗА НАПЛАТУ ИСПОРУЧЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ;
- 22) ПОСТУПАК, НАЧИН И РОКОВИ ЗА ОСТВАРИВАЊЕ ПРАВА КРАЈЊЕГ КУПЦА НА НАКНАДУ ЗБОГ ОДСТУПАЊА ОД ПРОПИСАНОГ КВАЛИТЕТА ИСПОРУКЕ, ОДНОСНО СНАБДЕВАЊА ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ;
- 23) ДРУГА ПИТАЊА У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ.

Члан 217.

~~Надлежни орган може наложити изментање енергетског објекта само у случају изградње објеката саобраћајне, енергетске и комуналне инфраструктуре, објеката за потребе одбране земље, водопривредних објеката и објеката за заштиту од елементарних непогода и других објеката који се у смислу закона о експропријацији сматрају објектима од општег интереса, а који се, због природних или других карактеристика, не могу градити на другој локацији, као и у случају изградње објеката и извођења радова на експлоатацији рудног блага.~~

~~Изментање дистрибутивног енергетског објекта се може извршити и на захтев правног или физичког лица, уколико постоје технички услови за изментање.~~

~~У случају из ст. 1. и 2. овог члана трошкове изментања енергетског објекта, подразумевајући и трошкове градње, односно постављања тог енергетског објекта на другој локацији, сноси инвеститор објекта због чије изградње се измента енергетски објекат или подносилац захтева за изментање.~~

~~Међусобна права и обавезе између инвеститора објекта због чије се изградње измента енергетски објекат или подносиоца захтева за изментање и енергетског субјекта који је власник, односно корисник енергетског објекта који се измента дефинишу се уговором.~~

ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕСКИ ОБЈЕКТИ УСКЛАЂУЈУ СЕ СА ОБЈЕКТИМА У ИЗГРАДЊИ САОБРАЋАЈНЕ, ЕНЕРГЕТСКЕ И КОМУНАЛНЕ ИНФРАСТРУКТУРЕ, ОБЈЕКТИМА ЗА ПОТРЕБЕ ОДБРАНЕ ЗЕМЉЕ, ВОДОПРИВРЕДНИМ ОБЈЕКТИМА, ОБЈЕКТИМА ЗА ЗАШТИТУ ОД ЕЛЕМЕНТАРНИХ НЕПОГОДА И ДРУГИМ ОБЈЕКТИМА КОЈИ СЕ У СМИСЛУ ЗАКОНА О ЕКСПРОПРИЈАЦИЈИ СМАТРАЈУ ОБЈЕКТИМА ОД ОПШТЕГ ИНТЕРЕСА, А КОЈИ СЕ, ЗБОГ ПРИРОДНИХ ИЛИ ДРУГИХ КАРАКТЕРИСТИКА, НЕ МОГУ ГРАДИТИ НА ДРУГОЈ ЛОКАЦИЈИ, КАО И У СЛУЧАЈУ ИЗГРАДЊЕ ОБЈЕКТА И ИЗВОЂЕЊА РАДОВА НА ЕКСПЛОАТАЦИЈИ РУДНОГ БЛАГА.

УСКЛАЂИВАЊЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ОБЈЕКТА ВРШИ СЕ НА ОСНОВУ ПЛАНСКОГ ДОКУМЕНТА КОЈИМ СЕ УТВРЂУЈЕ ПЛАНСКИ ОСНОВ ЗА ОБЈЕКТЕ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА И УТВРЂЕНОГ ЈАВНОГ ИНТЕРЕСА ЗА ЕКСПРОПРИЈАЦИЈУ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ.

УСКЛАЂИВАЊЕ ОБУХВАТА РАДОВЕ НА АДАПТАЦИЈИ, РЕКОНСТРУКЦИЈИ И ИЗГРАДЊИ ЕНЕРГЕТСКОГ ОБЈЕКТА, ОДНОСНО ПОЈЕДИНАЧНОГ СТУБА НА ЛИНИЈСКОЈ ИНФРАСТРУКТУРИ, КАО И РАДОВИ НА ИЗГРАДЊИ НОВЕ ТРАСЕ, У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИ УРЕЂУЈЕ ПЛАНИРАЊЕ И ИЗГРАДЊА.

УСКЛАЂИВАЊЕ ДИСТРИБУТИВНОГ ЕНЕРГЕТСКОГ ОБЈЕКТА СЕ МОЖЕ ИЗВРШИТИ И НА ЗАХТЕВ ПРАВНОГ ИЛИ ФИЗИЧКОГ ЛИЦА, УКОЛИКО ПОСТОЈЕ ТЕХНИЧКИ УСЛОВИ.

У СЛУЧАЈУ ИЗ СТ. 1 И 3. ОВОГ ЧЛАНА, ТРОШКОВЕ КОЈИ НАСТАНУ УСЛЕД УСКЛАЂИВАЊА ЕНЕРГЕТСКОГ ОБЈЕКТА, СНОСИ ИНВЕСТИТОР ОБЈЕКТА ЧИЈА ИЗГРАДЊА ЗАХТЕВА УСКЛАЂИВАЊЕ ЕНЕРГЕТСКОГ ОБЈЕКТА ИЛИ ПОДНОСИЛАЦ ЗАХТЕВА ЗА УСКЛАЂИВАЊЕ.

МЕЂУСОБНА ПРАВА И ОБАВЕЗЕ ИЗМЕЂУ ИНВЕСТИТОРА ОБЈЕКТА ЧИЈА ИЗГРАДЊА ЗАХТЕВА УСКЛАЂИВАЊЕ ЕНЕРГЕТСКОГ ОБЈЕКТА ИЛИ ПОДНОСИОЦА ЗАХТЕВА ЗА УСКЛАЂИВАЊЕ И ЕНЕРГЕТСКОГ СУБЈЕКТА КОЈИ ЈЕ ВЛАСНИК, ОДНОСНО КОРИСНИК ЕНЕРГЕТСКОГ ОБЈЕКТА ЧИЈЕ ЈЕ УСКЛАЂИВАЊЕ НЕОПХОДНО, ДЕФИНИШУ СЕ УГОВОРНОМ.

Члан 218.

Енергетски субјект који обавља делатност преноса, односно дистрибуције електричне енергије дужан је да спроводи мере заштите у складу са овим законом и другим техничким прописима.

~~Даном изградње електроенергетског вода уопоставља се заштитни појас и заснива се службеност преласка електроенергетског вода у ширини заштитног појаса.~~

ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ ВОД ЈЕ У ФУНКЦИЈИ ОД ДАНА СТАВЉАЊА ПОД НАПОН О ЧЕМУ ОДЛУКУ ДОНОСИ НАДЛЕЖНИ ОПЕРАТОР СИСТЕМА.

~~Оператор преносног система дужан је да у року не дужем од три године од дана почетка извођења радова на енергетском објекту, на законом прописани начин, обавести власника преко чијих непокретности прелази енергетски објекат односно на чијим непокретностима се изводе радови на изградњи енергетског објекта.~~

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА У РОКУ НЕ ДУЖЕМ ОД ЈЕДНЕ ГОДИНЕ ОД ДАНА СТАВЉАЊА ПОД НАПОН ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ ВОДА НА ЗАКОНОМ ПРОПИСАН НАЧИН ОБАВЕШТАВА ВЛАСНИКЕ ПРЕКО ЧИЈИХ НЕПОКРЕТНОСТИ ПРЕЛАЗИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ ОБЈЕКАТ, РАДИ РЕШАВАЊА ИМОВИНСКОПРАВНИХ ОДНОСА ПРИ ЧЕМУ СЕ НАКНАДА УТВРЂУЈЕ У СКЛАДУ СА ПРОПИСОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ЕКСПРОПРИЈАЦИЈА.

~~Власник непокретности, на којој је енергетски субјект стекао право службености из става 2. овог члана, може поднети захтев за накнаду у року од три године од дана пријема обавештења из става 3. овог члана.~~

~~Висина накнада се утврђује налазом вештака одговарајуће струке.~~

Оператори система електричне енергије немају обавезу плаћања накнаде за службеност на земљишту које је у јавној својини.

У заштитном појасу испод, изнад или поред електроенергетског објекта могу се градити објекти, изводити друге радње или засађивати дрвеће и друго растиње, ако те радње нису у супротности са планским актом, наменом земљишта, прописима о изградњи објеката, условима прописаним законом или техничким нормативима и другим прописима.

Власник или носилац других права на непокретности који намерава да изводи грађевинске радове у зони заштите енергетског објекта, пре подношења захтева за издавање грађевинске дозволе, дужан је да прибави сагласност енергетског субјекта.

САГЛАСНОСТ ИЗ СТАВА 8. ОВОГ ЧЛАНА ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТ ИЗДАЈЕ У РОКУ ОД 15 ДАНА ОД ДАНА ПОДНОШЕЊА ЗАХТЕВА ЗА ИЗДАВАЊЕ САГЛАСНОСТИ. ЗАХТЕВ СЕ ПОДНОСИ НА ОБРАСЦУ ЧИЈУ САДРЖИНУ УРЕЂУЈЕ ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТ И ОБЈАВЉУЈЕ НА СВОМ САЈТУ. УЗ ЗАХТЕВ ИНВЕСТИТОР ОБЈЕКТА/РАДОВА ПРИЛАЖЕ ЕЛАБОРАТ ОВЕРЕН ОД СТРАНЕ ОВЛАШЋЕНОГ ЛИЦА У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ.

Заштитни појас за надземне електроенергетске водове, са сваке стране вода од крајњег фазног проводника, има следеће ширине:

1) за напонски ниво 1 kV до 35 kV:

(1) за голе проводнике 10 метара, кроз шумско подручје 3 метра;

(2) за слабо изоловане проводнике 4 метра, кроз шумско подручје 3 метра;

(3) за самонесеће кабловске снопове 1 метар;

2) за напонски ниво 35 kV, 15 метара;

3) за напонски ниво 110 kV, укључујући и 110 kV, 25 метара;

4) за напонски ниво 220 kV и 400 kV, 30 метара.

Заштитни појас за подземне електроенергетске водове (каблове) износи, од ивице армирано-бетонског канала:

1) за напонски ниво 1 kV до 35 kV, укључујући и 35 kV, 1 метар;

2) за напонски ниво 110 kV, 2 метра;

3) за напонски ниво изнад 110 kV, 3 метра.

Заштитни појас за трансформаторске станице на отвореном износи:

1) за напонски ниво 1 kV до 35 kV, 10 метара;

2) за напонски ниво 110 kV и изнад 110 kV, 30 метара.

Оператор преносног, односно дистрибутивног система надлежан за енергетски објекат, дужан је да о свом трошку редовно уклања дрвеће или гране и друго растиње које угрожава рад енергетског објекта.

У циљу заштите живота и здравља људи и безбедности енергетских објеката, власник или носилац других права на непокретности која се налази у заштитном појасу, не може без претходне сагласности енергетског субјекта, градити објекте нити изводити посебне врсте радова за које није потребно прибављати акт надлежног органа у складу са прописима којим се уређује изградња објеката.

У заштитном појасу забрањује се коришћење возила и механизације чије компоненте у раду крајњим тачкама прилазе енергетском објекту преносног система ближе од пет метара, односно ближе од два метра објекту дистрибутивног система, без присуства представника оператора тог система.

Захтев за присуство представника оператора система подноси се најкасније пет дана пре започињања планираних активности.

ЧЛАН 218А

„У ЗАШТИТНОМ ПОЈАСУ ИСПОД, ИЗНАД ИЛИ ПОРЕД ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ ОБЈЕКТА МОЖЕ СЕ ОЗАКОНИТИ ОБЈЕКАТ КОЈИ ЈЕ ПРЕДМЕТ ОЗАКОЊЕЊА, АКО ОБЈЕКАТ НИЈЕ У СУПРОТНОСТИ СА ПЛАНСКИМ АКТОМ, НАМЕНОМ ЗЕМЉИШТА, ПРОПИСИМА О ИЗГРАДЊИ ОБЈЕКТА, УСЛОВИМА ПРОПИСАНИМ ЗАКОНОМ ИЛИ ТЕХНИЧКИМ НОРМАТИВИМА И ДРУГИМ ПРОПИСИМА.

НАДЛЕЖНИ ОПЕРАТОР СИСТЕМА ИЗДАЈЕ САГЛАСНОСТ ЗА ОБЈЕКАТ КОЈИ ЈЕ ПРЕДМЕТ ОЗАКОЊЕЊА, А КОЈИ СЕ НАЛАЗИ У ЗОНИ ЗАШТИТЕ ЕНЕРГЕТСКОГ ОБЈЕКТА.

САГЛАСНОСТ ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА ИЗДАЈЕ СЕ НАКОН ИЗРАДЕ ЕЛАБОРАТА ОВЕРЕНОГ ОД СТРАНЕ ОВЛАШЋЕНОГ ЛИЦА У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ПЛАНИРАЊЕ И ИЗГРАДЊА, КОЈИ ИНВЕСТИТОР ОБЈЕКТА ДОСТАВЉА О СВОМ ТРОШКУ И КОЈИМ ЈЕ ДОКАЗАНА ИСПУЊЕНОСТ УСЛОВА ПРОПИСАНИХ ОВИМ ЧЛАНОМ, ПОДЗАКОНСКИМ АКТОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈУ ТЕХНИЧКИ НОРМАТИВИ ЗА ИЗГРАДЊУ НАДЗЕМНИХ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ВОДОВА НАЗИВНОГ НАПОНА ОД 1 KV ДО 400 KV, ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ЗАШТИТА ОД НЕЈОНИЗУЈУЋЕГ ЗРАЧЕЊА И ПОДЗАКОНСКИХ АКТА ДОНЕТИХ НА ОСНОВУ ТОГ ЗАКОНА.

ЗА ОБЈЕКАТ КОЈИ ЈЕ У ПОСТУПКУ ОЗАКОЊЕЊА ИЗДАЈЕ СЕ ЗАБРАНА КОРИШЋЕЊА ОБЈЕКТА АКО ДО ЗАВРШЕТКА ПОСТУПКА МОЖЕ ДОЋИ ДО УГРОЖАВАЊА БЕЗБЕДНОСТИ ЛИЦА И ИМОВИНЕ, НА ОБРАЗЛОЖЕНИ ЗАХТЕВ ЕНЕРГЕТСКОГ СУБЈЕКТА.

НАДЛЕЖНИ ОПЕРАТОР СИСТЕМА ДУЖАН ЈЕ ДА ЗА ОБЈЕКТЕ У ПОСТУПКУ ОЗАКОЊЕЊА У КОЈИМА МОЖЕ ДОЋИ ДО УГРОЖАВАЊА БЕЗБЕДНОСТИ ЛИЦА И ИМОВИНЕ ПОДНЕСЕ ОБРАЗЛОЖЕН ЗАХТЕВ ЗА ЗАБРАНУ КОРИШЋЕЊА ОБЈЕКТА ОРГАНУ НАДЛЕЖНОМ ЗА ПОСТУПАК ОЗАКОЊЕЊА.”.

ЧЛАН 218Б

УТВРЂУЈЕ СЕ ЈАВНИ ИНТЕРЕС ЗА ЕКСПРОПРИЈАЦИЈУ, АДМИНИСТРАТИВНИ ПРЕНОС, НЕПОТПУНУ ЕКСПРОПРИЈАЦИЈУ И ПРИВРЕМЕНО ЗАУЗЕЋЕ НЕПОКРЕТНОСТИ РАДИ, РЕКОНСТРУКЦИЈЕ, АДАПТАЦИЈЕ И САНАЦИЈЕ И ОДРЖАВАЊА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ОБЈЕКТА ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

КОРИСНИК ЕКСПРОПРИЈАЦИЈЕ ЈЕ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, КОЈИ ОБАВЉА ДЕЛАТНОСТ ПРЕНОСА И УПРАВЉАЊА ПРЕНОСНИМ СИСТЕМОМ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ОДНОСНО ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА КОЈИ ОБАВЉА ДЕЛАТНОСТ ДИСТРИБУЦИЈЕ И УПРАВЉАЊА ДИСТРИБУТИВНИМ СИСТЕМОМ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

ЈАВНИ ИНТЕРЕС УТВРЂЕН ОВИМ ЗАКОНОМ ТРАЈЕ ДО ЗАВРШЕТКА РАДОВА НА РЕКОНСТРУКЦИЈИ, АДАПТАЦИЈИ И САНАЦИЈИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ОБЈЕКТА ИЗ СТАВА 1.

ЗА ИЗГРАДЊУ НОВИХ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ОБЈЕКТА ЈАВНИ ИНТЕРЕС СЕ УТВРЂУЈЕ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ О ЕКСПРОПРИЈАЦИЈИ И ТРАЈЕ ДО ДОБИЈАЊА УПОТРЕБНЕ ДОЗВОЛЕ ЗА ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ ОБЈЕКАТ.

ЧЛАН 265А

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ИНВЕСТИТОР ИЗГРАДЊЕ ПРИКЉУЧКА И ГРАДИ ПРИКЉУЧАК НА ДИСТРИБУТИВНИ СИСТЕМ.

НА ЗАХТЕВ КУПЦА ИЛИ ПРОИЗВОЂАЧА ПРИРОДНОГ ГАСА, ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА ИЗДА ОВЛАШЋЕЊЕ КУПЦУ, ОДНОСНО ПРОИЗВОЂАЧУ, ДА У ИМЕ ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА САМ ИЗГРАДИ ПРИКЉУЧАК О СВОМ ТРОШКУ.

У СЛУЧАЈУ ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА, КУПЦУ, ОДНОСНО ПРОИЗВОЂАЧУ ЋЕ СЕ УМАЊИТИ ТРОШКОВИ ПРИКЉУЧЕЊА НА СИСТЕМ У СКЛАДУ СА МЕТОДОЛОГИЈОМ ЗА ОДРЕЂИВАЊЕ ТРОШКОВА ПРИКЉУЧЕЊА НА СИСТЕМ ЗА ТРАНСПОРТ И ДИСТРИБУЦИЈУ ПРИРОДНОГ ГАСА.

ЗА ПРИКЉУЧАК ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА, ПРИБАВЉА СЕ ДОКУМЕНТАЦИЈА НА ИМЕ ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ИЗГРАДЊА ОБЈЕКТА.

ЧЛАН 272А

ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТИ КОЈИ ОБАВЉАЈУ ДЕЛАТНОСТ ТРАНСПОРТА И УПРАВЉАЊА ТРАНСПОРТНИМ СИСТЕМОМ ЗА ПРИРОДНИ ГАС И ДИСТРИБУЦИЈЕ И УПРАВЉАЊА ДИСТРИБУТИВНИМ СИСТЕМОМ ЗА ПРИРОДНИ ГАС ДУЖНИ СУ ДА МИНИСТАРСТВУ ДОСТАВЉАЈУ:

- 1) ПОДАТКЕ О ТРАНСПОРТНОЈ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОЈ МРЕЖИ, БРОЈУ ПРИКЉУЧАКА, ПЛАНИРАНИМ И РЕАЛИЗОВАНИМ ИНВЕСТИЦИЈАМА;
- 2) ПОДАТКЕ О ЦЕНИ ЗА ПРИСТУП ТРАНСПОРТНОМ СИСТЕМУ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОМ СИСТЕМУ, ЦЕНИ НЕСТАНДРДНИХ УСЛУГА, ЦЕНИ ПРИКЉУЧЕЊА, ОДНОСНО ЦЕНИ ПРИРОДНОГ ГАСА ЗА ПОТРЕБЕ БАЛАНСИРАЊА СИСТЕМА;
- 3) ДРУГЕ ПОДАТКЕ.

МИНИСТАРСТВО БЛИЖЕ ПРОПИСУЈЕ РОКОВЕ, САДРЖАЈ И НАЧИН ДОСТАВЉАЊА ПОДАТАКА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА.

Својина на гасоводним мрежама**Члан 281.**

Мреже за транспорт природног гаса могу, у складу са законом, бити у јавној својини, у својини оператора транспортног система кога је основала Република Србија за обављање делатности транспорта и управљања транспортним системом или у приватној својини.

Мреже за дистрибуцију природног гаса могу, у складу са законом, бити у јавној својини и у својини оператора дистрибутивног система кога је основала Република Србија или које је зависно друштво правног лица чији је оснивач Република Србија или у приватној својини.

Оператор система стиче својину на објектима гасоводне мреже које изгради својим средствима, прибави правним послом, оснивањем или докапитализацијом.

У случају престанка оператора система чији је оснивач Република Србија гасоводна мрежа постаје својина Републике Србије.

У случају престанка оператора система-зависног друштва правног лица кога је основала Република Србија гасоводна мрежа постаје својина тог правног лица, а ако престане и то правно лице гасоводна мрежа постаје својина Републике Србије.

Право својине из става 1. овог члана на систему за транспорт природног гаса и систему за дистрибуцију природног гаса утврђује се у складу са овим законом.

Изузетно од ст. 4. и 5. овог члана када је правни следбеник оператора система који престаје са радом друго правно лице чији је оснивач Република Србија, које по одредбама овог закона може имати својину на гасоводним мрежама, то правно лице стиче својину на тим мрежама.

Гасоводне мреже из ст. 1. и 2. овог члана не могу се отуђити из јавне својине, нити из својине оператора система нити могу бити предмет оптерећења или принудног извршења.

МРЕЖЕ ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ ПРИРОДНОГ ГАСА МОРАЈУ БИТИ УПИСАНЕ У КАТАСТАР ВОДОВА, ОДНОСНО ИНФРАСТРУКТУРЕ У СКЛАДУ СА ПОСЕБНИМ ЗАКОНОМ.

Заштита крајњих купаца

Члан 300.

Крајњи купац ужива заштиту својих права у складу са овим законом, прописима донетим на основу овог закона, законом којим се уређује заштита потрошача и другим прописима.

Забрањено је непоштено пословање, односно обмањујуће пословање у смислу прописа о заштити потрошача, а понуђени услови за закључење уговора морају бити транспарентни и сачињени јасним и разумљивим језиком.

АКО КРАЈЊИ КУПАЦ НИЈЕ ЗАДОВОЉАН ОДЛУКАМА ДОНЕТИМ У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ ПО ПРИГОВОРИМА, РЕКЛАМАЦИЈАМА, ЗАХТЕВИМА И ЖАЛБАМА СВОЈА ПРАВА МОЖЕ ОСТВАРИТИ У СУДСКОМ И ВАНСУДСКОМ ПОСТУПКУ.

ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТИ СУ ДУЖНИ ДА УЧЕСТВУЈУ У ВАНСУДСКОМ РЕШАВАЊУ СПОРОВА КУПАЦА ИЗ КАТЕГОРИЈЕ ДОМАЋИНСТВО.

IX. НАФТА И ДЕРИВАТИ НАФТЕ

Обављање делатности

Члан 324.

~~Енергетски субјекти који обављају енергетске делатности производње деривата нафте; производње биогорива, транспорта нафте нафтоводима; транспорта деривата нафте продуктоводима; транспорта нафте, деривата нафте и биогорива другим облицима транспорта; складиштење нафте, деривата нафте и биогорива; намешавање биогорива, трговине нафтом, дериватима нафте, биогоривима, биотечностима, компримованим природним гасом, утечњеним природним гасом и водоником; трговине моторним и другим горивима на станицама за снабдевање превозних средстава, трговине на велико горивима за снабдевање пловила, трговине на мало горивима за снабдевање пловила и производње биогорива, дужни су да користе и одржавају енергетске објекте у складу са техничким и другим прописима који се односе на делатност коју обављају, као и условима заштите од пожара и експлозија, заштите животне средине утврђеним законом и другим прописима.~~

~~На субјекте који користе сабирно отпремне и складишне системе нафте на експлоатационим пољима, примењују се одредбе закона којим се уређује рударство, када се ради о објектима из овог става.~~

ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТИ КОЈИ ОБАВЉАЈУ ЕНЕРГЕТСКЕ ДЕЛАТНОСТИ ПРОИЗВОДЊЕ ДЕРИВАТА НАФТЕ; ПРОИЗВОДЊЕ БИОГОРИВА, ТРАНСПОРТА НАФТЕ НАФТОВОДИМА; ТРАНСПОРТА ДЕРИВАТА НАФТЕ ПРОДУКТОВОДИМА; ТРАНСПОРТА НАФТЕ, ДЕРИВАТА НАФТЕ, БИОГОРИВА И КОМПРИМОВАНОГ И УТЕЧЊЕНОГ ПРИРОДНОГ ГАСА ДРУГИМ ОБЛИЦИМА ТРАНСПОРТА; СКЛАДИШТЕЊЕ НАФТЕ, ДЕРИВАТА НАФТЕ И БИОГОРИВА; НАМЕШАВАЊЕ БИОГОРИВА СА ГОРИВИМА НАФТНОГ ПОРЕКЛА, ТРГОВИНЕ НАФТОМ, ДЕРИВАТИМА НАФТЕ, БИОГОРИВИМА, БИОТЕЧНОСТИМА, КОМПРИМОВАНИМ ПРИРОДНИМ ГАСОМ, УТЕЧЊЕНИМ ПРИРОДНИМ ГАСОМ И ВОДОНИКОМ; ТРГОВИНЕ МОТОРНИМ И ДРУГИМ ГОРИВИМА НА СТАНИЦАМА ЗА СНАБДЕВАЊЕ ПРЕВОЗНИХ СРЕДСТАВА, ТРГОВИНЕ ГОРИВИМА ВАН СТАНИЦА ЗА СНАБДЕВАЊЕ ПРЕВОЗНИХ СРЕДСТАВА, ТРГОВИНЕ ГОРИВИМА ЗА ПЛОВИЛА, ДУЖНИ СУ ДА КОРИСТЕ И ОДРЖАВАЈУ ЕНЕРГЕТСКЕ ОБЈЕКТЕ У СКЛАДУ СА ТЕХНИЧКИМ И ДРУГИМ ПРОПИСИМА КОЈИ СЕ ОДНОСЕ НА ДЕЛАТНОСТ КОЈУ

ОБАВЉАЈУ, КАО И УСЛОВИМА ЗАШТИТЕ ОД ПОЖАРА И ЕКСПЛОЗИЈА, ЗАШТИТЕ ЖИВОТНЕ СРЕДИНЕ УТВРЂЕНИМ ЗАКОНОМ И ДРУГИМ ПРОПИСИМА.

НА СУБЈЕКТЕ КОЈИ КОРИСТЕ САБИРНО-ОТПРЕМНЕ И СКЛАДИШНЕ СИСТЕМЕ НАФТЕ НА ЕКСПЛОАТАЦИОНИМ ПОЉИМА, ПРИМЕЊУЈУ СЕ ОДРЕДБЕ ЗАКОНА КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ РУДАРСТВО, КАДА СЕ РАДИ О ОБЈЕКТИМА ИЗ ОВОГ СТАВА.

Х. РЕЗЕРВЕ ЕНЕРГЕНАТА

Члан 345.

Енергетски субјекти који обављају делатност производње деривата нафте и трговине нафтом, дериватима нафте, биогоривом, биотечностима, компримованим природним гасом, утечњеним природним гасом и водоником, осим оних који обављају само трговину компримованим природним гасом и/или утечњеним природном гасом и/или водоником, дужни су да обезбеде оперативне резерве деривата нафте, које су једнаке десетодневној просечној количини моторних бензина и гасних уља из става 5. овог члана, односно петнаестодневној просечној количини млазног горива из става 5. овог члана, које су ставили на тржиште Републике Србије у претходној години из сопствене производње и увоза.

Енергетски субјекти који обављају делатност производње електричне енергије и/или комбиноване производње електричне и/или топлотне енергије дужни су да обезбеде оперативне резерве деривата нафте и/или угља у количини која ће омогућити најмање ~~15~~ дана 21 ДАН њихове просечне производње електричне и/или топлотне енергије у јануару, фебруару и марту за претходних пет година.

ОПЕРАТИВНЕ РЕЗЕРВЕ УГЉА ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА, МОРАЈУ ДА СЕ НАЛАЗЕ НА ДЕПОНИЈАМА УГЉА КОЈЕ ОБЕЗБЕЂУЈЕ И КОЈИМА УПРАВЉА ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТ ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА.

У ЗАВИСНОСТИ ОД ГОДИШЊИХ ХИДРОЛОШКИХ УСЛОВА, НАЈВИШЕ ДО 10% ОПЕРАТИВНИХ РЕЗЕРВИ ИЗ СТ. 2. И 3. ОВОГ ЧЛАНА, МОЖЕ ДА СЕ ФОРМИРА И ОДРЖАВА У АКУМУЛАЦИЈАМА КОЈИМА УПРАВЉА ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТ ИЗ СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА.

Енергетски субјекти који обављају делатност производње топлотне енергије из деривата нафте и/или угља за снабдевање тарифних купаца топлотном енергијом дужни су да обезбеде оперативне резерве деривата нафте и/или угља у количини која ће омогућити најмање 15 дана њихове просечне производње топлотне енергије у јануару, фебруару и марту за претходних пет година.

Енергетски субјекти који обављају делатност производње топлотне енергије из природног гаса за снабдевање тарифних купаца топлотне енергије дужни су да обезбеде могућност супституције природног гаса другим енергентима у количини која ће омогућити најмање 15 дана њихове просечне производње топлотне енергије у јануару, фебруару и марту за претходних пет година.

Оперативне резерве деривата нафте из става 1. овог члана могу се формирати и одржавати у моторним бензинима, млазним горивима и гасним уљима која се користе као горива за motore са унутрашњим сагоревањем и опцијским уговорима за наведене деривате уколико је дериват нафте који је предмет опцијског уговора ускладиштен на територији Републике Србије.

Оперативне резерве деривата нафте из ст. 2, 3. и 4. овог члана могу се формирати и одржавати у сировој нафти, дериватима нафте који се користе као енергетска горива и опцијским уговорима уколико је дериват нафте који је предмет опцијског уговора ускладиштен на територији Републике Србије. Најмање једна трећина обавезе чувања ових резерви треба да буде у готовим производима.

Влада ближе прописује услове и начин постепеног обезбеђења, коришћења и обнављања оперативних резерви деривата нафте, угља и других енергената.

Оперативне резерве деривата нафте, угља и других енергената користе се у случају краткотрајних поремећаја на тржишту, услед хаварија и других непредвиђених ситуација због којих је угрожена сигурност рада појединих делова енергетског система или енергетског система у целини.

Изузетно од става 5. овог члана, у периодима припреме и трајања ремонта рафинеријских капацитета, као и 15 дана након завршетка ремонта, оперативне резерве из става 1. овог члана могу се одржавати у сировој нафти, а најдуже три месеца годишње.

ХПА НУКЛЕАРНА ЕНЕРГИЈА

ПРОГРАМ РАЗВОЈА НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ

ЧЛАН 365А

У СКЛАДУ СА ДОКУМЕНТИМА И СМЕРНИЦАМА МЕЂУНАРОДНЕ АГЕНЦИЈЕ ЗА АТОМСКУ ЕНЕРГИЈУ, ВЛАДА НА ПРЕДЛОГ МИНИСТАРСТВА УСВАЈА ПРОГРАМ РАЗВОЈА МИРНОДОПСКЕ ПРИМЕНЕ НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ (У ДАЉЕМ ТЕКСТУ: ПРОГРАМ НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ).

ПРОГРАМ НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ ВРШИ СЕ У ТРИ ФАЗЕ, И ТО:

- ФАЗА 1: ИСПИТИВАЊЕ ОПРАВДАНОСТИ ПРИСТУПА РАЗВОЈУ НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ;
- ФАЗА 2: РАЗВОЈ ПРОГРАМА НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ;
- ФАЗА 3: СПРОВОЂЕЊЕ ПРОГРАМА НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

ФАЗА 1 ОБУХВАТА:

1) ИЗРАДУ ОСНОВНИХ ДОКУМЕНАТА ПОТРЕБНИХ ЗА ОРГАНИЗОВАНИ ПРИСТУП РАЗВОЈУ НУКЛЕАРНОГ ПРОГРАМА, КАО ШТО СУ АНАЛИЗЕ ТЕХНИЧКО-ТЕХНОЛОШКИХ, ПРАВНИХ, ЕКОНОМСКИХ, ФИНАНСИЈСКИХ И ДРУГИХ ЗАХТЕВА И УСЛОВА ЗА УСПОСТАВЉАЊЕ НУКЛЕАРНОГ ПРОГРАМА;

2) АНАЛИЗА МОГУЋИХ ОРГАНИЗАЦИОНИХ СТРУКТУРА ЗА РЕАЛИЗАЦИЈУ АКТИВНОСТИ ВЕЗАНИХ ЗА РАЗВОЈ НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

3) АНАЛИЗА ПРЕДНОСТИ И НЕДОСТАКА КАДРОВА ЗА РЕАЛИЗАЦИЈУ АКТИВНОСТИ ВЕЗАНИХ ЗА РАЗВОЈ НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

4) ИНФОРМИСАЊЕ ЈАВНОСТИ О РЕЗУЛТАТИМА АНАЛИЗА И ИСТРАЖИВАЊА, УКЉУЧУЈУЋИ УТИЦАЈ ПРОГРАМА НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ НА ЕКОНОМСКИ РАЗВОЈ, ЕНЕРГЕТСКУ СИГУРНОСТ И БЕЗБЕДНОСТ И ЖИВОТНУ СРЕДИНУ;

5) ДРУГЕ ПОТРЕБНЕ АНАЛИЗЕ И ИСТРАЖИВАЊА.

ФАЗА 2 ОБУХВАТА:

1) УТВРЂИВАЊЕ ЦИЉЕВА УЧЕШЋА РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ У ФАЗИ СПРОВОЂЕЊА ПРОГРАМА НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

2) АНАЛИЗА УТИЦАЈА СПРОВОЂЕЊА ПРОГРАМА НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ У ОДНОСУ НА СТРАТЕГИЈУ ИЗ ЧЛАНА 4. ОВОГ ЗАКОНА, ПРОГРАМ ИЗ ЧЛАНА 5. ОВОГ ЗАКОНА, ИНТЕГРИСАНИ НАЦИОНАЛНИ ЕНЕРГЕТСКИ И КЛИМАТСКИ ПЛАН ИЗ ЧЛАНА 8А ОВОГ ЗАКОНА, КАО И НА ПРОПИСЕ КОЈИМА СЕ УРЕЂУЈУ РАДИЈАЦИОНА СИГУРНОСТ И БЕЗБЕДНОСТ, НУКЛЕАРНА СИГУРНОСТ И БЕЗБЕДНОСТ И УПРАВЉАЊЕ РАДИОАКТИВНИМ ОТПАДОМ;

3) ИЗРАДУ ПРЕТХОДНЕ СТУДИЈЕ ПОТЕНЦИЈАЛНЕ ЛОКАЦИЈЕ;

4) ИЗРАДУ АНАЛИЗЕ ОПЦИЈЕ ЗА БИЛАТЕРАЛНУ ИЛИ РЕГИОНАЛНУ САРАДЊУ ПОСЕБНО СА ДРЖАВАМА СА ВЕЋ РЕАЛИЗОВАНИМ ПРОГРАМИМА ЗА МИРНОДОПСКУ ПРИМЕНУ НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

5) ИЗРАДУ ИНТЕГРИСАНОГ ИЗВЕШТАЈА КОЈА ЋЕ САДРЖАТИ СВЕ АНАЛИЗЕ, ИСТРАЖИВАЊА И СТУДИЈЕ КОЈЕ СУ УРАЂЕНЕ ТОКОМ ФАЗЕ ИСПИТИВАЊА ОПРАВДАНОСТИ ПРИСТУПА РАЗВОЈУ НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ФАЗЕ РАЗВОЈА ПРОГРАМА НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

ФАЗА 2 ЗАВРШАВА СЕ УСВАЈАЊЕМ СТРАТЕГИЈЕ МИРНОДОПСКЕ ПРИМЕНЕ НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ, КОЈУ УСВАЈА НАРОДНА СКУПШТИНА НА ПРЕДЛОГ ВЛАДЕ.

СТРАТЕГИЈА ИЗ СТАВА 5. ОВОГ ЧЛАНА ИЗРАЂУЈЕ СЕ НА ОСНОВУ ИНТЕГРИСАНОГ ИЗВЕШТАЈА ИЗ СТАВА 4. ТАЧКА 5) ОВОГ ЧЛАНА.

ФАЗА 3 СПРОВОДИ СЕ АКО ЈЕ ТО ПРЕДВИЂЕНО СТРАТЕГИЈОМ ИЗ СТАВА 6. ОВОГ ЧЛАНА И ОБУХВАТИЋЕ РЕАЛИЗАЦИЈУ СВИХ ПОТРЕБНИХ АКТИВНОСТИ НА ПРОЈЕКТОВАЊУ, ИЗГРАДЊИ И ЕКСПЛОАТАЦИЈИ НУКЛЕАРНОГ ОБЈЕКТА ЗА ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

ПОД УСЛОВОМ ИЗ СТАВА 7. ОВОГ ЧЛАНА, АКТИВНОСТИ КОЈЕ СУ ОБУХВАЋЕНЕ ФАЗОМ 3, ОРГАНИ НАДЛЕЖНИ ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ФАЗЕ 3, КАО И СВА ДРУГА ПИТАЊА ИЗ ОБЛАСТИ НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ, УРЕДИЋЕ СЕ ПОСЕБНИМ ЗАКОНОМ.

ЧЛАН 365Б

СТРУЧНЕ И ИЗВРШНЕ ПОСЛОВЕ КОЈИ СЕ ОДНОСЕ НА ФАЗУ 1, КАО И ФАЗУ 2 ВРШИ МИНИСТАРСТВО.

МИНИСТАРСТВО ОБАВЉА СЛЕДЕЋЕ ПОСЛОВЕ:

- 1) ИЗРАЂУЈЕ МАПУ ПУТА ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ПРОГРАМА НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ;
- 2) ПРИПРЕМА АНАЛИЗЕ, СТУДИЈЕ И ИЗВЕШТАЈЕ КОЈИ СУ ПЛАНИРАНИ ЗА ИЗРАДУ У ОКВИРУ ФАЗЕ 1 И ФАЗЕ 2;
- 3) ВРШИ АНАЛИЗУ СТАЊА И КАПАЦИТЕТА ПРЕНОСНЕ И ДИСТРИБУТИВНЕ МРЕЖЕ, ИСТОРИЈСКЕ ПОУЗДАНОСТИ ПРЕНОСНЕ И ДИСТРИБУТИВНЕ МРЕЖЕ, КАО И ПЛАНА ЊИХОВОГ РАЗВОЈА, У ОДНОСУ НА ПОТЕНЦИЈАЛНУ ИЗГРАДЊУ НУКЛЕАРНОГ ОБЈЕКТА ЗА ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ЊЕГОВОГ ПРИКЉУЧЕЊА, КАО И ПРОЦЕНУ УТИЦАЈА ИЗГРАДЊЕ НУКЛЕАРНОГ ОБЈЕКТА ЗА ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ НА ПРЕКОГРАНИЧНЕ КАПАЦИТЕТЕ;
- 4) ВРШИ АНАЛИЗУ ТРЕНУТНОГ СТАЊА У ОКВИРУ НАУЧНИХ, ТЕХНИЧКИХ И ДРУГИХ ОБЛАСТИ КОЈЕ СУ ВАЖНЕ ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ПРОГРАМА НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ И УТВРЂУЈЕ ПОТРЕБНЕ МЕРЕ ЗА ЊИХОВО УНАПРЕЂЕЊЕ У ЦИЉУ ЊЕГОВОГ ЕФИКАСНОГ СПРОВОЂЕЊА;
- 5) УТВРЂУЈЕ ПЛАН СТРУЧНИХ КАДРОВА КОЈИ СУ ПОТРЕБНИ ВЛАСНИКУ/ОПЕРАТОРУ НУКЛЕАРНОГ ПОСТРОЈЕЊА, КАО И ЗА НЕЗАВИСНИ ДРЖАВНИ ОРГАН ЗА ИМПЛЕМЕНТАЦИЈУ ПРОГРАМА НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ЗА УСПЕШНО СПРОВОЂЕНЕ И УСПОСТАВЉАЊЕ ПРОГРАМА НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ;
- 6) У САРАДЊИ СА НАДЛЕЖНИМ ОРГАНИМА И ОРГАНИЗАЦИЈАМА ВРШИ ПРОМОЦИЈУ И УНАПРЕЂЕЊЕ РАЗВОЈА МИРНОДОПСКЕ ПРИМЕНЕ НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ;

7) ПРУЖА ПОДРШКУ ЕДУКАЦИЈИ И ПРАВИЛНОМ ИНФОРМИСАЊУ ЈАВНОГ МЊЕЊА О ПРОГРАМУ НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

8) ПРУЖА СТРУЧНУ, ОРГАНИЗАЦИОНУ И ДРУГУ ПОТРЕБНУ ПОДРШКУ РАЗВОЈУ СТРУЧНИХ КАДРОВА У ОБЛАСТИ НУКЛЕАРНИХ НАУКА И СА ЊИМА ПОВЕЗАНИХ НАУЧНИХ И СТРУЧНИХ ДИСЦИПЛИНА КАКО БИ СЕ ОБЕЗБЕДИЛА КВАЛИФИКОВАНА РАДНА СНАГА КОЈА ЈЕ ПОТРЕБНА ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ПРОГРАМА НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ. У САРАДЊИ СА МИНИСТАРСТВОМ НАДЛЕЖНИМ ЗА ПОСЛОВЕ ПРОСВЕТЕ ВРШИ АНАЛИЗУ ОБРАЗОВНОГ СИСТЕМА И СИСТЕМА ЗА ПОСЛОВНО УСАВРШАВАЊЕ И ОБУКЕ У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ И ДРУГИМ ДРЖАВАМА У ОДНОСУ НА РАЗВОЈ НУКЛЕАРНОГ ПРОГРАМА, УТВРЂУЈЕ ПОТРЕБУ ЗА СПЕЦИЈАЛИЗОВАНИМ УСАВРШАВАЊЕМ И ОБУКОМ ЗА УСПЕШНО СПРОВОЂЕНЕ ПРОГРАМА У ОБЛАСТИ НУКЛЕАРНЕ СИГУРНОСТИ, НУКЛЕАРНЕ БЕЗБЕДНОСТИ, МЕРА НУКЛЕАРНЕ БЕЗБЕДНОСТИ, ЗАШТИТЕ ОД ЈОНИЗУЈУЋЕГ ЗРАЧЕЊА И УПРАВЉАЊЕ НУКЛЕАРНИМ СИСТЕМАМА, КАО И ПРОЦЕНУ КАПАЦИТЕТА У ОБЛАСТИ НАУЧНОГ ИСТРАЖИВАЊА У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ И ДРУГИМ ДРЖАВАМА КОЈА СУ ПОТРЕБНА ЗА УСПЕШНО СПРОВОЂЕНЕ ПРОГРАМА НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ;

9) ВРШИ АНАЛИЗУ ПОТЕНЦИЈАЛНИХ ЛОКАЦИЈА ЗА ИЗГРАДЊУ НУКЛЕАРНОГ ОБЈЕКТА ЗА ПРОИЗВОДЊУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ПОМОЋНИХ ОБЈЕКТАТА, УКЉУЧУЈУЋИ СИГУРНОСНЕ И БЕЗБЕДНОСНЕ УСЛОВЕ И ЗАХТЕВЕ, КАО И ЗАХТЕВЕ У ОДНОСУ НА ЗАШТИТУ ЖИВОТНЕ СРЕДИНЕ;

10) ПРИПРЕМА ИНТЕГРИСАНИ ИЗВЕШТАЈ ИЗ ЧЛАНА 365А СТАВ 4. ТАЧКА 5) ОВОГ ЗАКОНА;

11) ПРИПРЕМА ТЕКСТ СТРАТЕГИЈЕ ИЗ ЧЛАНА 365А СТАВ 5. ОВОГ ЗАКОНА;

12) ПРУЖА ПОДРШКУ ОСТВАРИВАЊУ МЕЊУИНСТИТУЦИОНАЛНИХ НАУЧНОИСТРАЖИВАЧКИХ ПРОГРАМА У ОБЛАСТИ МИРНОДОПСКЕ ПРИМЕНЕ НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ, КАО И САРАДЊУ СА МЕЊУНАРОДНИМ ОРГАНИЗАЦИЈАМА;

13) УСПОСТАВЉА ИНФОРМАТИВНИ ЦЕНТАР ЗА НУКЛЕАРНУ НАУКУ И ТЕХНОЛОГИЈУ;

14) ИЗРАЂУЈЕ ПЛАН КОЈИМ ЋЕ СЕ АНАЛИЗИРАТИ МОГУЋНОСТИ ПРИКЉУЧЕЊА РАЗЛИЧИТИХ ГРАНА ИНДУСТРИЈЕ, ДРУШТВЕНОГ И ЕКОНОМСКОГ ЖИВОТА ПРОГРАМУ НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ У РЕПУБЛИЦИ СРБИЈИ;

15) ОБАВЉА ДРУГЕ ПОСЛОВЕ ОД ЗНАЧАЈА ЗА РЕАЛИЗАЦИЈУ ПРОГРАМА НУКЛЕАРНЕ ЕНЕРГИЈЕ.

ЧЛАН 365В

АКТИВНОСТИ ОБУХВАЋЕНЕ ФАЗОМ 1 И ФАЗОМ 2 ИЗ ЧЛАНА 365А ОВОГ ЗАКОНА МОГУ СЕ ФИНАНСИРАТИ ИЗ БУЏЕТА РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ И ИЗ ДРУГИХ ИЗВОРА У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ.

ХПБ СЕРТИФИКАЦИЈА ИНСТАЛАТЕРА ПОСТРОЈЕЊА КОЈА КОРИСТЕ ОБНОВЉИВЕ ИЗВОРЕ ЕНЕРГИЈЕ

ОБАВЕЗА СЕРТИФИКАЦИЈЕ

ЧЛАН 365Г

ИНСТАЛАТЕРИ МАЛИХ КОТЛОВА И ПЕЋИ НА БИОМАСУ, ТОПЛОТНИХ ПУМПИ, ФОТОНАПОНСКИХ ПОСТРОЈЕЊА, СОЛАРНИХ ТЕРМАЛНИХ

ПОСТРОЈЕЊА И ПЛИТКИХ ГЕОТЕРМАЛНИХ СИСТЕМА СУ ДУЖНИ ДА СЕ ОБУЧЕ И СЕРТИФИКУЈУ ЗА ИЗВОЂЕЊЕ РАДОВА НА ТИМ ПОСТРОЈЕЊИМА.

ИЗВОЂЕЊЕ РАДОВА НА ПОСТРОЈЕЊИМА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА НЕ МОГУ ДА ВРШЕ ИНСТАЛАТЕРИ КОЈИ НИСУ СЕРТИФИКОВАНИ У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ И ПОДЗАКОНСКИМ АКТИМА ДОНЕТИМ НА ОСНОВУ ОВОГ ЗАКОНА.

ЦИЉ СЕРТИФИКАЦИЈЕ

ЧЛАН 365Д

СЕРТИФИКАЦИЈОМ ИНСТАЛАТЕРА СЕ ОСИГУРАВА ДА ИНСТАЛАТЕР ПОСЕДУЈЕ СВА ПОТРЕБНА ЗНАЊА И ВЕШТИНЕ ЗА ИНСТАЛАЦИЈУ ПОСТРОЈЕЊА И ПРАТЕЋЕ ОПРЕМЕ КОЈА ЗАДОВОЉАВА ПОТРЕБЕ КУПЦА У ПОГЛЕДУ ПОУЗДАНОСТИ И ПОТРЕБНИХ ТЕХНИЧКО-ЕКОНОМСКИХ ПЕРФОРМАНСИ СИСТЕМА, УКЉУЧУЈУЋИ КВАЛИТЕТ ИЗВЕДЕНИХ РАДОВА, УЗ ПОШТОВАЊЕ СВИХ ПРОПИСА И СТАНДАРДА У ОБЛАСТИ ЕНЕРГЕТИКЕ И ЕКО-ОЗНАЧАВАЊА.

ОБУКА ИНСТАЛАТЕРА СЕ ОРГАНИЗУЈЕ ДА БИ СЕ ОБЕЗБЕДИЛО КОНТИНУИРАНО, ДЕЦЕНТРАЛИЗОВАНО И ЈЕДНОБРАЗНО ОБУЧАВАЊЕ ИНСТАЛАТЕРА ОД СТРАНЕ КОМПЕТЕНТНОГ ПРУЖАОЦА ОБУКЕ ИНСТАЛАТЕРА И УПОЗНАВАЊЕ ИНСТАЛАТЕРА СА НОВИМ ТЕХНОЛОГИЈАМА ОПРЕМЕ И ИЗВОЂЕЊА РАДОВА.

ПРИНЦИПИ ОБУКЕ ИНСТАЛАТЕРА

ЧЛАН 365Ђ

ОБУКА ИНСТАЛАТЕРА ПОСТРОЈЕЊА ИЗ ЧЛАНА 365Г ОВОГ ЗАКОНА СЕ СПРОВОДИ УЗ ПОШТОВАЊЕ СЛЕДЕЋИХ ПРИНЦИПА:

- 1) ОБУКА ОБУХВАТА ТЕОРИЈСКИ И ПРАКТИЧНИ ДЕО;
- 2) ПРУЖАЛАЦ ОБУКЕ ЈЕ ДУЖАН ДА, УЗ ОСНОВНУ ОБУКУ, ПОНУДИ ИНСТАЛАТЕРИМА И КРАЋЕ ТЕОРИЈСКЕ И ПРАКТИЧНЕ КУРСЕВЕ ЗА ОБНОВУ И УСАВРШАВАЊЕ ЗНАЊА НАЈМАЊЕ ЈЕДНОМ ГОДИШЊЕ, УКЉУЧУЈУЋИ УПОЗНАВАЊЕ СА НОВИМ ТЕХНОЛОГИЈАМА, КАКО БИ СЕ ИНСТАЛАТЕРИМА ПОСТРОЈЕЊА ОМОГУЋИЛО КОНТИНУИРАНО УСАВРШАВАЊЕ И УЧЕЊЕ;
- 3) ОБУКА СЕ ОКОНЧАВА ДЕМОНСТРАЦИЈОМ ПРАКТИЧНЕ ВЕШТИНЕ ИЗВОЂЕЊА РАДОВА НА ПОСТРОЈЕЊИМА ИЗ ЧЛАНА 365Г ОВОГ ЗАКОНА, НА ОСНОВУ КОГА СЕ ДОБИЈА ПОТВРДА О ЗАВРШЕНОЈ ОБУЦИ.

ПРЕДУСЛОВИ ЗА ОБУКУ ИНСТАЛАТЕРА

ЧЛАН 365Е

ПРОГРАМ ОБУКЕ ЈЕ НАМЕЊЕН ИНСТАЛАТЕРИМА СА РАДНИМ ИСКУСТВОМ, КОЈИ СУ ПРОШЛИ ИЛИ СУ У ПРОЦЕСУ СЛЕДЕЋИХ ОБУКА:

- 1) У СЛУЧАЈУ ИНСТАЛАТЕРА КОТЛОВА НА БИОМАСУ И ПЕЋИ ПРЕДУСЛОВ ЈЕ: ДОКАЗ О СТРУЧНОЈ СПРЕМИ ЗА ВОДОИНСТАЛАТЕРА, ИНСТАЛАТЕРА ЦЕВИ И ЦЕВНИХ ИНСТАЛАЦИЈА, ИНЖЕЊЕРА ЗА СИСТЕМЕ ГРЕЈАЊА ИЛИ ТЕХНИЧАРА ЗА САНИТАРНУ ОПРЕМУ ИЛИ ОПРЕМУ ЗА ГРЕЈАЊА И ХЛАЂЕЊЕ;
- 2) У СЛУЧАЈУ ИНСТАЛАТЕРА ТОПЛОТНИХ ПУМПИ ПРЕДУСЛОВ ЈЕ: ДОКАЗ О СТРУЧНОЈ СПРЕМИ ЗА ВОДОИНСТАЛАТЕРА ИЛИ ИНЖЕЊЕРА ЗА РАСХЛАДНЕ УРЕЂАЈЕ И КОЈИ ИМАЈУ ОСНОВНЕ ВЕШТИНЕ ЕЛЕКТРИЧАРА И ВОДОИНСТАЛАТЕРА (СЕЧЕЊЕ ЦЕВИ, ЛЕМЉЕЊЕ ЦЕВНИХ СПОЈЕВА, СПАЈАЊЕ ЦЕВНИХ СПОЈЕВА, ОБЛАГАЊЕ, ЗАПТИВАЊЕ ПРИКЉУЧАКА, ТЕСТИРАЊЕ ЦУРЕЊА У ИНСТАЛАЦИЈАМА СИСТЕМА ЗА ГРЕЈАЊЕ И ХЛАЂЕЊЕ), КАО И

СЕРТИФИКАТ А ИЗДАТ У СКЛАДУ СА ПРОПИСИМА ДОНЕТИМ НА ОСНОВУ ЗАКОНА КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ЗАШТИТА ВАЗДУХА;

3) У СЛУЧАЈУ ИНСТАЛАТЕРА ФОТОНАПОНСКИХ ИЛИ СОЛАРНИХ ТЕРМАЛНИХ ПОСТРОЈЕЊА ПРЕДУСЛОВ ЈЕ: ДОКАЗ О СТРУЧНОЈ СПРЕМИ ЗА ВОДИНСТАЛАТЕРА ИЛИ ЕЛЕКТРИЧАРА И ДА ПОСЕДУЈЕ ВОДИНСТАЛАТЕРСКЕ, ЕЛЕКТРИЧАРСКЕ ВЕШТИНЕ И ВЕШТИНЕ ПОСТАВЉАЊА ПАНЕЛА НА КРОВОВЕ, УКЉУЧУЈУЋИ И ЗНАЊЕ ЛЕМЉЕЊА ЦЕВНИХ СПОЈЕВА, ЛЕПЉЕЊА ЦЕВНИХ СПОЈЕВА, ЗАПТИВАЊА ПРИКЉУЧКА, ТЕСТИРАЊЕ ЦУРЕЊА ВОДОВОДНИХ ИНСТАЛАЦИЈА, СПОСОБНОСТ ПОСТАВЉАЊА ЕЛЕКТРОИНСТАЛАЦИЈА, ДОКАЗ О СТРУЧНОЈ ОСПОСОБЉЕНОСТИ ЗА КОРИШЋЕЊЕ АЛАТА И МЕРНИХ ИНСТРУМЕНАТА НЕОПХОДНИХ ЗА УТВРЂИВАЊЕ ИСПРАВНОСТИ ПОДОБНОСТИ ИНСТАЛАЦИЈЕ ПРОИЗВОДНОГ ОБЈЕКТА ЗА ДАЉУ УПОТРЕБУ, ПОЗНАВАЊЕ ОСНОВНИХ ТИПОВА КРОВНИХ ПОКРИВАЧА, И НАЧИНА ПОСТАВЉАЊА ОЛУКА И ЗАПТИВАЊА;

ОСНОВНИ УСЛОВ ЈЕ ДА ИНСТАЛАТЕРИ ИМАЈУ СТЕЧЕНО НАЈМАЊЕ ТРОГОДИШЊЕ СТРУЧНО ОБРАЗОВАЊЕ КОЈИ ПРУЖА ИНСТАЛАТЕРУ АДЕКВАТНЕ ВЕШТИНЕ КОЈЕ ОДГОВАРАЈУ ВЕШТИНАМА НАВЕДЕНИМ У СТАВУ 1. ТАЧ. 1-3. ОВОГ ЧЛАНА, А КОЈЕ УКЉУЧУЈЕ НАСТАВУ У УЧИОНИЦИ И УЧЕЊЕ НА РАДНОМ МЕСТУ.

МИНИСТАРСТВО БЛИЖЕ ПРОПИСУЈЕ УСЛОВЕ КОЈЕ ПОЛАЗНИК ОБУКЕ МОРА ДА ИСПУЊАВА ДА БИ ПОХАЂАО ОБУКУ, НАЧИН ПОЛАГАЊА СТРУЧНОГ ИСПИТА И МЕТОДОЛОГИЈУ ОБРАЧУНА ТРОШКОВА ОБУКЕ.

ТЕОРЕТСКИ ДЕО ОБУКЕ

ЧЛАН 365Ж

ТЕОРЕТСКИ ДЕО ОБУКЕ ЗА ИНСТАЛАТЕРА ПЕЋИ И КОТЛОВА НА БИОМАСУ ТРЕБА ДА ПРУЖИ АНАЛИЗУ ТРЖИШТА БИОМАСЕ И ДА ОБУХВАТИ СЛЕДЕЋЕ ТЕМЕ: ЕКОЛОШКЕ АСПЕКТЕ, ГОРИВА ИЗ БИОМАСЕ, ЛОГИСТИКУ, ПРОТИВПОЖАРНУ ЗАШТИТУ, МЕРЕ ПОДСТИЦАЈА, ТЕХНИКЕ САГОРЕВАЊА, СИСТЕМЕ ПОТПАЉИВАЊА, ОПТИМАЛНА ХИДРАУЛИЧНА РЕШЕЊА, УПОРЕЂИВАЊЕ ПО ТРОШКОВИМА И ПО ИСПЛАТИВОСТИ КАО И ЕЛЕМЕНТЕ ПРОЈЕКТОВАЊА, ИЗВОЂЕЊА РАДОВА, И ОДРЖАВАЊЕ КОТЛОВА И ПЕЋИ НА БИОМАСУ. ОБУКА ТРЕБА ДА ОБЕЗБЕДИ ДОБРО ПОЗНАВАЊЕ ЕВРОПСКИХ СТАНДАРДА ТЕХНОЛОГИЈЕ И ГОРИВА ИЗ БИОМАСЕ, ПОПУТ ПЕЛЕТА, КАО И ДОМАЋЕ ЗАКОНОДАВСТВО И ПРОПИСИ ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ У ВЕЗИ СА БИОМАСОМ.

ТЕОРИЈСКИ ДЕО ОБУКЕ ЗА ИНСТАЛАТЕРЕ ТОПЛОТНИХ ПУМПИ ТРЕБА ДА САДРЖИ ПРЕГЛЕД ТРЖИШТА ТОПЛОТНИХ ПУМПИ И ДА ОБУХВАТИ СЛЕДЕЋЕ ТЕМЕ: ГЕОТЕРМАЛНЕ ИЗВОРЕ И ТЕМПЕРАТУРУ ГЕОТЕРМАЛНИХ ИЗВОРА РАЗЛИЧИТИХ РЕГИОНА, ИДЕНТИФИКАЦИЈУ ЗЕМЉИШТЕ И СТЕНА ЗА ТЕРМАЛНУ ПРОВОДЉИВОСТ, ПРОПИСЕ О КОРИШЋЕЊУ ГЕОТЕРМАЛНИХ ИЗВОРА, МОГУЋНОСТ КОРИШЋЕЊА ТОПЛОТНИХ ПУМПИ У ЗГРАДАМА И УТВРЂИВАЊЕ НАЈПОГОДНИЈЕГ ТИПА ТОПЛОТНИХ ПУМПИ, ПОЗНАВАЊЕ ТЕХНИЧКИХ ЗАХТЕВА, БЕЗБЕДНОСТ, ФИЛТРИРАЊЕ ВАЗДУХА, ПРИКЉУЧЕЊЕ НА ИЗВОРЕ ТОПЛОТЕ И РАСПОРЕД И ПОВЕЗИВАЊЕ ЕЛЕМЕНАТА У СИСТЕМ. ОБУКА ТРЕБА ДА ОБЕЗБЕДИ ДОБРО ПОЗНАВАЊЕ ЕВРОПСКИХ СТАНДАРДА ЗА ТОПЛОТНЕ ПУМПЕ И РЕЛЕВАНТНО ДОМАЋЕ ЗАКОНОДАВСТВО И ПРОПИСЕ ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ.

ИНСТАЛАТЕР ТРЕБА ДА ПОКАЖЕ СЛЕДЕЋЕ КЉУЧНЕ КОМПЕТЕНЦИЈЕ:

1) ОСНОВНО РАЗУМЕВАЊЕ ФИЗИЧКИХ ПРИНЦИПА И ПРИНЦИПА ФУНКЦИОНИСАЊА ТОПЛОТНИХ ПУМПИ, УКЉУЧУЈУЋИ И КАРАКТЕРИСТИКЕ

ЦИКЛУСА ТОПЛОТНИХ ПУМПИ: ВЕЗУ ИЗМЕЂУ НИСКИХ ТЕМПЕРАТУРА И АПСОРПЦИЈЕ ТОПЛОТЕ, ВИСОКИХ ТЕМПЕРАТУРА ИЗВОРА ТОПЛОТЕ, И ЕФИКАСНОСТИ СИСТЕМА, ОДРЕЂИВАЊА КОЕФИЦИЈЕНТА УЧИНКА (COP) И ПРОСЕЧНИ ГОДИШЊИ КОЕФИЦИЈЕНТ УЧИНКА (SPF);

2) ПОЗНАВАЊЕ ДЕЛОВА ТОПЛОТНЕ ПУМПЕ И ЊИХОВУ ФУНКЦИЈУ У РАДНОМ ЦИКЛУСУ ТОПЛОТНЕ ПУМПЕ, КОЈИ УКЉУЧУЈУ КОМПРЕСОР, ЕКСПАНЗИОНИ ВЕНТИЛ, ИСПАРИВАЧ, КОНДЕНЗАТОР, ПРАТЕЋУ ИНСТАЛАЦИОНУ ОПРЕМУ, ФЛУИДЕ ЗА ПОДМАЗИВАЊЕ, РАСХЛАДНЕ ФЛУИДЕ И МОГУЋНОСТИ ЗАГРЕВАЊА, ДОГРЕВАЊА И ХЛАЂЕЊА ТОПЛОТНИМ ПУМПАМА;

3) СПОСОБНОСТ ДА ИЗАБЕРЕ И ОДРЕДИ ДИМЕНЗИЈЕ КОМПОНЕНТИ ИНСТАЛАЦИЈЕ, САМО У УОБИЧАЈЕНИМ СЛУЧАЈЕВИМА, УКЉУЧУЈУЋИ И ОДРЕЂИВАЊЕ ТИПИЧНИХ ВРЕДНОСТИ ТОПЛОТНОГ ОПТЕРЕЂЕЊА РАЗЛИЧИТИХ ТИПОВА ЗГРАДА ЗА ГРЕЈАЊЕ И ПРОИЗВОДЊУ ТОПЛЕ ВОДЕ НА БАЗИ ПОТРОШЊЕ, ОДРЕЂИВАЊЕ КАПАЦИТЕТА ТОПЛОТНЕ ПУМПЕ НА БАЗИ ТОПЛОТНОГ ОПТЕРЕЂЕЊА ЗА ГРЕЈАЊЕ И ПРОИЗВОДЊУ ТОПЛЕ ВОДЕ, НА БАЗИ ТОПЛОТНО АКУМУЛАЦИОНИХ СВОЈСТАВА ЗГРАДЕ (ИНЕРЦИОНА СВОЈСТВА) И ПРЕМА КОНЦЕПТУ НЕПРЕКИДНОГ СНАБДЕВАЊА; ОДРЕЂИВАЊЕ ЗАПРЕМИНЕ РЕЗЕРВОАРА ЗА СКЛАДИШТЕЊЕ ТОПЛОТЕ И ЊЕГОВО ПОВЕЗИВАЊЕ СА ДРУГИМ СИСТЕМОМ ГРЕЈАЊА.

ТЕОРЕТСКИ ДЕО ОБУКЕ ЗА ИНСТАЛАТЕРА ФОТОНАПОНСКИХ И СОЛАРНИХ ТЕРМАЛНИХ ПОСТРОЈЕЊА ТРЕБА ДА ПРУЖИ ПРЕГЛЕД ПОЛОЖАЈА ПРОИЗВОДА НА ТРЖИШТУ И УПОРЕДИВОСТ ПО ТРОШКОВИМА И ПО ИСПЛАТИВОСТИ И ДА ОБУХВАТИ СЛЕДЕЋЕ ТЕМЕ: ЕКОЛОШКЕ АСПЕКТЕ, КОМПОНЕНТЕ, КАРАКТЕРИСТИКЕ И ПРОРАЧУН СОЛАРНОГ СИСТЕМА, ПРАВИЛАН ИЗБОР ТИПА СИСТЕМА И ПРОРАЧУН КОМПОНЕНТИ, ОДРЕЂИВАЊЕ ПОТРЕБА ЗА ТОПЛОТОМ, ЗАШТИТУ ОД ПОЖАРА, МЕРЕ ПОДСТИЦАЈА, КАО И ЕЛЕМЕНТЕ ПРОЈЕКТОВАЊА, ИЗВОЂЕЊА РАДОВА И ОДРЖАВАЊА ФОТОНАПОНСКИХ И СОЛАРНИХ ТЕРМАЛНИХ ПОСТРОЈЕЊА. ОБУКА ТРЕБА ДА ОБЕЗБЕДИ ДОБРО ПОЗНАВАЊЕ СВИХ ЕВРОПСКИХ СТАНДАРДА ТЕХНОЛОГИЈЕ И С њИМА У ВЕЗИ ДОМАЋЕ ЗАКОНОДАВСТВО И ПРОПИСЕ ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ.

ИНСТАЛАТЕР ТРЕБА ДА ПОКАЖЕ СЛЕДЕЋЕ КЉУЧНЕ КОМПЕТЕНЦИЈЕ:

1) СПОСОБНОСТ ДА БЕЗБЕДНО РАДИ КОРИСТЕЋИ ПОТРЕБНЕ АЛАТЕ И ОПРЕМУ, СПРОВОДЕЋИ ПРАВИЛА БЕЗБЕДНОСТИ, ПОШТУЈУЋИ СТАНДАРДЕ И ИДЕНТИФИКУЈУЋИ ОПАСНОСТИ ИЗ ДОМЕНА ВОДОВОДНИХ, ЕЛЕКТРИЧНИХ ИНСТАЛАЦИЈА И ДРУГЕ ОПАСНОСТИ У ВЕЗИ СА СОЛАРНИМ ТЕРМАЛНИМ ПОСТРОЈЕЊИМА;

2) СПОСОБНОСТ ДА ИДЕНТИФИКУЈЕ СИСТЕМЕ И ЊИХОВЕ СПЕЦИФИЧНЕ КОМПОНЕНТЕ ЗА АКТИВНЕ И ПАСИВНЕ СИСТЕМЕ, УКЉУЧУЈУЋИ ЧИТАЊЕ СА ТЕХНИЧКОГ ЦРТЕЖА И ДА ОДРЕДИ ПОЛОЖАЈ КОМПОНЕНТИ У РАСПОРЕДУ ЕЛЕМЕНАТА У СИСТЕМУ И ЊИХОВУ КОНФИГУРАЦИЈУ;

3) СПОСОБНОСТ ДА ОДРЕДИ НЕОПХОДНИ ПРОСТОР ЗА ИНСТАЛАЦИЈУ, ОРИЈЕНТАЦИЈУ И НАГИБ ЗА ФОТОНАПОНСКА И СОЛАРНА ТЕРМАЛНА ПОСТРОЈЕЊА, УЗИМАЈУЋИ У ОБЗИР СЕНКУ, ПРИСТУП СУНЧЕВОМ ЗРАЧЕЊУ, ИНТЕГРИТЕТ СИСТЕМА, АДЕКВАТНОСТ ИНСТАЛАЦИЈЕ ЗА ЗГРАДЕ ИЛИ КЛИМУ И ОДРЕДИ АДЕКВАТНУ МЕТОДУ ПОСТАВЉАЊА НА РАЗЛИЧИТЕ ТИПОВЕ КРОВОВА И УСКЛАЂЕНОСТ ПОТРЕБНЕ ОПРЕМЕ ЗА ИНСТАЛАЦИЈУ;

4) ЗА ФОТОНАПОНСКА ПОСТРОЈЕЊА НАРОЧИТО, СПОСОБНОСТ ПРИЛАГОЂАВАЊА ЕЛЕКТРИЧНИХ ИНСТАЛАЦИЈА ЗАХТЕВИМА ОДГОВАРАЈУЋИХ СРПС СТАНДАРДА И ДРУГИМ ПОДЗАКОНСКИМ АКТИМА, УКЉУЧУЈУЋИ И ДА ОДРЕДИ НОМИНАЛНЕ СТРУЈЕ У СИСТЕМУ, ИЗБОР ОДГОВАРАЈУЋИХ ПРЕСЕКА ПРОВОДНИКА ЗА СВАКО ЕЛЕКТРИЧНО КОЛО И

СПОСОБНОСТ ДА ОДРЕДИ ДИМЕНЗИЈЕ И ПОЗИЦИЈЕ ОСТАЛИХ КОМПОНЕНАТА И ПОДСИСТЕМА КОЈИ СУ ПРЕДВИЂЕНИ ЗА УГРАДЊУ.

ПРУЖАЛАЦ ОБУКЕ ИНСТАЛАТЕРА

ЧЛАН 3653

ПРУЖАЛАЦ МОЖЕ БИТИ ПРОИЗВОЂАЧ ОПРЕМЕ ИЛИ СИСТЕМА, ОБРАЗОВНА УСТАНОВА, ИНСТИТУТ, УДРУЖЕЊЕ И ДРУГО ПРАВНО ЛИЦЕ КОЈЕ ИСПУЊАВА УСЛОВЕ КОЈИ СЕ ОДНОСЕ НА КАДРОВСКУ ОСПОСОБЉЕНОСТ, ТЕХНИЧКУ ОПРЕМЉЕНОСТ (ТЕХНИЧКЕ УРЕЂАЈЕ, УКЉУЧУЈУЋИ И ЛАБОРАТОРИЈСКУ И ДРУГУ ОДГОВАРАЈУЋУ ОПРЕМУ КОЈА ОМОГУЋУЈЕ ПРАКТИЧНУ НАСТАВУ) И ПРОСТОР У КОМЕ СЕ ОБАВЉА ОБУКА.

МИНИСТАР БЛИЖЕ ПРОПИСУЈЕ УСЛОВЕ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, ДОКАЗЕ, НАЧИН ИЗДАВАЊА ОВЛАШЋЕЊА, ПРОДУЖЕЊЕ И УКИДАЊЕ ОВЛАШЋЕЊА ПРУЖАОЦУ ОБУКЕ ИНСТАЛАТЕРА, САДРЖИНУ И НАЧИН ДОСТАВЉАЊА ГОДИШЊЕГ ИЗВЕШТАЈА, ДОВОЉАН БРОЈ ЗАИНТЕРЕСОВАНИХ ПОЛАЗНИКА ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ОБУКЕ НА МЕСЕЧНОМ НИВОУ.

МИНИСТАРСТВО ИЗДАЈЕ ОВЛАШЋЕЊЕ ПРУЖАОЦУ ОБУКЕ ИНСТАЛАТЕРА НА ПРЕДЛОГ КОМИСИЈЕ КОЈУ ОБРАЗУЈЕ МИНИСТАР.

ИЗДАВАЊЕ ОВЛАШЋЕЊА ПРУЖАОЦА ОБУКЕ ИНСТАЛАТЕРА ВРШИ СЕ У УПРАВНОМ ПОСТУПКУ, У СКЛАДУ СА УСЛОВИМА ПРОПИСАНИМ ОВИМ ЗАКОНОМ И ПОДЗАКОНСКИМ АКТИМА ДОНЕТИМ НА ОСНОВУ ОВОГ ЗАКОНА.

ОВЛАШЋЕЊЕ СЕ ИЗДАЈЕ НА ПЕТ ГОДИНА, СА МОГУЋНОШЋУ ПРОДУЖЕЊА ЗА НАРЕДНИХ ПЕТ ГОДИНА.

ПРУЖАЛАЦ ОБУКЕ ИНСТАЛАТЕРА ПОДНОСИ КОМИСИЈИ ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА, У ТОКУ ПОСТУПКА ИЗДАВАЊА ОВЛАШЋЕЊА, ДЕТАЉАН ПРОГРАМ ОБУКЕ ПО ВРСТАМА ПОСТРОЈЕЊА, КОЈИ ОБУХВАТА ТЕОРЕТСКИ И ПРАКТИЧНИ ДЕО, НАЧИН СПРОВОЂЕЊА ОБУКЕ, СМЕРНИЦЕ ЗА ОРГАНИЗАЦИЈУ ПОВРЕМЕНИХ КРАТКИХ КУРСЕВА ЗА СЕРТИФИКОВАНЕ ИНСТАЛАТЕРЕ У ЦИЉУ УПОЗНАВАЊА СА НОВИМ ТЕХНОЛОГИЈАМА ДОДАТНУ ОБУКУ (ЗА СПЕЦИФИЧНУ ОПРЕМУ ИЛИ НОВУ ТЕХНОЛОГИЈУ), СА ПРЕДЛОГОМ ТРАЈАЊА И ТРОШКОВА ОБУКЕ, КАО И ДЕТАЉАН ПРОГРАМ ОБУКЕ ЗА ПРОДУЖЕЊЕ СЕРТИФИКАТА.

ПРУЖАЛАЦ ОБУКЕ ИНСТАЛАТЕРА ДУЖАН ЈЕ ДА ПРИПРЕМИ И СПРОВЕДЕ ОБУКУ ЗА СЕРТИФИКАЦИЈУ ИНСТАЛАТЕРА НАЈМАЊЕ ЈЕДНОМ МЕСЕЧНО, ПОД УСЛОВОМ ДА СЕ ПРИЈАВИ ДОВОЉАН БРОЈ ЗАИНТЕРЕСОВАНИХ ПОЛАЗНИКА.

ПРУЖАЛАЦ ОБУКЕ ИНСТАЛАТЕРА ПОДНОСИ КОМИСИЈИ ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА ГОДИШЊИ ИЗВЕШТАЈ О СПРОВОЂЕЊУ ОБУКЕ, НАЈКАСНИЈЕ ДО 1. МАРТА ЗА ПРЕТХОДНУ КАЛЕНДАРСКУ ГОДИНУ.

ИСПИТ ЗА ИНСТАЛАТЕРА

ЧЛАН 365И

МИНИСТАР РЕШЕЊЕМ ОБРАЗУЈЕ КОМИСИЈУ КОЈА ОРГАНИЗУЈЕ ИСПИТЕ И ИЗДАЈЕ ПОТВРДЕ О УСПЕШНО ПОЛОЖЕНОМ ИСПИТУ, НА ОСНОВУ КОГА СЕ СЕРТИФИКУЈЕ ИНСТАЛАТЕР.

МИНИСТАРСТВО БЛИЖЕ ПРОПИСУЈЕ САДРЖАЈ ПОТВРДЕ О ПОЛОЖЕНОМ ИСПИТУ, САДРЖАЈ СЕРТИФИКАТА И УСЛОВЕ ПРОДУЖЕЊЕ И ОДУЗИМАЊЕ СЕРТИФИКАТА.

МИНИСТАР ПРОПИСУЈЕ УСЛОВЕ ЗА ИЗБОР ЧЛАНОВА И НАЧИН РАДА КОМИСИЈЕ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, КАО И КОМИСИЈЕ ИЗ ЧЛАНА 3653 СТАВ 3. ОВОГ ЗАКОНА.

РЕГИСТРИ

ЧЛАН 365Ј

МИНИСТАРСТВО ВОДИ РЕГИСТАР ПРУЖАЛАЦА ОБУКЕ ИНСТАЛАТЕРА СА СЛЕДЕЋИМ ПОДАЦИМА: НАЗИВ ПРУЖАОЦА ОБУКЕ ИНСТАЛАТЕРА, СЕДИШТЕ, КОНТАКТ-ПОДАЦИ СА ЕЛЕКТРОНСКОМ АДРЕСОМ, ДАТУМ И БРОЈ ИЗДАВАЊА РЕШЕЊА КОЈИМ СЕ ИСТИ ОВЛАШЋУЈЕ ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ОБУКЕ И РОК ВАЖЕЊА РЕШЕЊА, КАО И ВРСТУ ОБУКЕ КОЈУ ПРУЖАЛАЦ ОБУКЕ ПРУЖА.

РЕШЕЊЕ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ОБЈАВЉУЈЕ СЕ НА ИНТЕРНЕТ СТРАНИЦИ МИНИСТАРСТВА.

МИНИСТАРСТВО ВОДИ РЕГИСТРЕ СЕРТИФИКОВАНИХ ИНСТАЛАТЕРА ПО ПОЈЕДИНИМ ВРСТАМА ПОСТРОЈЕЊА У ЕЛЕКТРОНСКОМ ОБЛИКУ, СА СЛЕДЕЋИМ ПОДАЦИМА: ЛИЧНО ИМЕ, ЈЕДИНСТВЕН МАТИЧНИ БРОЈ ГРАЂАНА, АДРЕСА ПРЕБИВАЛИШТА, КОНТАКТ ПОДАЦИ СА ЕЛЕКТРОНСКОМ АДРЕСОМ, БРОЈ СЕРТИФИКАТА, ДАТУМ ИЗДАВАЊА И ДАТУМ ИСТЕКА ВАЖНОСТИ СЕРТИФИКАТА, ОД КОЈИХ СЕ НА ИНТЕРНЕТ СТРАНИЦИ МИНИСТАРСТВА ОБЈАВЉУЈУ: ЛИЧНО ИМЕ, БРОЈ И ДАТУМ СЕРТИФИКАТА И КОНТАКТ ПОДАЦИ СА ЕЛЕКТРОНСКОМ АДРЕСОМ.

НАДЗОР НАД РАДОМ И УКИДАЊЕ ОВЛАШЋЕЊА ПРУЖАОЦУ ОБУКЕ
ИНСТАЛАТЕРА

ЧЛАН 365К

НАДЗОР НАД РАДОМ ПРУЖАОЦА ОБУКЕ ИНСТАЛАТЕРА СПРОВОДИ МИНИСТАРСТВО, ПРЕКО КОМИСИЈЕ ИЗ ЧЛАНА 365З ОВОГ ЗАКОНА.

ПРУЖАЛАЦ ОБУКЕ ИНСТАЛАТЕРА ДУЖАН ЈЕ ДА У СВАКОМ ТРЕНУТКУ ИСПУЊАВА УСЛОВЕ НА ОСНОВУ КОЈИХ ЈЕ СТЕКАО ОВЛАШЋЕЊЕ.

МИНИСТАРСТВО РЕШЕЊЕМ УКИДА, НА ПРЕДЛОГ КОМИСИЈЕ ИЗ ЧЛАНА 365З ОВОГ ЗАКОНА, ОВЛАШЋЕЊЕ ПРУЖАОЦУ ОБУКЕ ИНСТАЛАТЕРА У СЛУЧАЈУ ДА ИСТИ ПРЕСТАНЕ СА РАДОМ ДУЖЕ ОД ГОДИНУ ДАНА ИЛИ ПРЕСТАНЕ ДА ИСПУЊАВА УСЛОВЕ ЗА СПРОВОЂЕЊЕ ОБУКЕ ПРОПИСАНЕ ОВИМ ЗАКОНОМ И ПОДЗАКОНСКИМ АКТИМА ДОНЕТИМ НА ОСНОВУ ОВОГ ЗАКОНА.

ПРОТИВ РЕШЕЊА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА МОЖЕ СЕ ИЗЈАВИТИ ЖАЛБА ВЛАДИ, У РОКУ ОД 15 ДАНА ОД ДАНА ПРИЈЕМА РЕШЕЊА.

ПРУЖАЛАЦ ОБУКЕ ИНСТАЛАТЕРА ЋЕ БИТИ ИЗБРИСАН ИЗ РЕГИСТРА ПРУЖАЛАЦА ОБУКА ИНСТАЛАТЕРА НА ОСНОВУ КОНАЧНОГ РЕШЕЊА ИЗ СТАВА 3. ОВОГ ЧЛАНА.

ИЗДАВАЊЕ И ПРОДУЖЕЊЕ СЕРТИФИКАТА

ЧЛАН 365Л

МИНИСТАРСТВО ИЗДАЈЕ СЕРТИФИКАТ ЗА ОБАВЉАЊЕ ПОСЛОВА ИНСТАЛАТЕРА НА ОДРЕЂЕНОЈ ВРСТИ ПОСТРОЈЕЊА КОЈЕ КОРИСТИ ОБНОВЉИВЕ ИЗВОРЕ ЕНЕРГИЈЕ, ЛИЦУ КОЈЕ:

1) ПОДНЕСЕ ЗАХТЕВ ЗА ИЗДАВАЊЕ СЕРТИФИКАТА И ПРИЛОЖИ ПОТВРДУ О ПОЛОЖЕНОМ СТРУЧНОМ ИСПИТУ ЗА ИНСТАЛАТЕРА НА ОДРЕЂЕНОЈ ВРСТИ ОПРЕМЕ И ПОСТРОЈЕЊА;

2) УПЛАТИ РЕПУБЛИЧКУ АДМИНИСТРАТИВНУ ТАКСУ.

СЕРТИФИКАТ СЕ ИЗДАЈЕ У РОКУ ОД 30 ДАНА ОД ДАНА ПОДНОШЕЊА ЗАХТЕВА.

РОК ВАЖНОСТИ СЕРТИФИКАТА ИНСТАЛАТЕРА ЈЕ ЧЕТИРИ ГОДИНЕ И МОЖЕ СЕ ОБНОВИТИ НА ИСТИ РОК ВАЖЕЊА, НА НАЧИН И ПОД УСЛОВИМА ИЗ ОВОГ ЗАКОНА И ПОДЗАКОНСКИХ АКТА ДОНЕТИХ НА ОСНОВУ ЊЕГА.

УКИДАЊЕ СЕРТИФИКАТА

ЧЛАН 365Ј

МИНИСТАРСТВО ЋЕ РЕШЕЊЕМ УКИНУТИ СЕРТИФИКАТ АКО СЕ УТВРДИ ДА ЈЕ СЕРТИФИКАТ ИЗДАТ НА ОСНОВУ НЕТАЧНИХ ПОДАТАКА, ДА ИНСТАЛАТЕР НЕ ОБАВЉА ПОСЛОВЕ ЗАКОНИТО И СТРУЧНО, НЕ ПОХАЂА ПРОПИСАНЕ СЕМИНАРЕ И НЕ УСАВРШАВА СЕ У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ, ИЛИ АКО БУДЕ ПРАВНОСНАЖНО ОСУЂЕН ЗА КРИВИЧНО ДЕЛО У ВЕЗИ СА ОБАВЉАЊЕМ ПОСЛОВА ЗА КОЈЕ МУ ЈЕ ИЗДАТ СЕРТИФИКАТ.

ПРОТИВ РЕШЕЊА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА МОЖЕ СЕ ИЗЈАВИТИ ЖАЛБА ВЛАДИ, У РОКУ ОД 15 ДАНА ОД ДАНА ПРИЈЕМА РЕШЕЊА.

НА ОСНОВУ КОНАЧНОГ РЕШЕЊА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, ИНСТАЛАТЕР ЋЕ БИТИ ИЗБРИСАН ИЗ РЕГИСТРА СЕРТИФИКОВАНИХ ИНСТАЛАТЕРА.

ОБАВЕЗЕ СЕРТИФИКОВАНОГ ИНСТАЛАТЕРА

ЧЛАН 365М

СЕРТИФИКОВАНИ ИНСТАЛАТЕР ЈЕ ДУЖАН ДА ТРАЈНО ИСПУЊАВА ПРОПИСАНЕ УСЛОВЕ ЗА ИЗДАВАЊЕ СЕРТИФИКАТА.

СЕРТИФИКОВАНИ ИНСТАЛАТЕР ЈЕ ОДГОВОРАН ЗА ПОШТОВАЊЕ ТЕХНИЧКИХ ПРОПИСА И СТАНДАРДА И СТРУЧНОСТ У ИЗВОЂЕЊУ РАДОВА ЗА КОЈИ ЈЕ СЕРТИФИКОВАН.

СЕРТИФИКОВАНИ ИНСТАЛАТЕР ЈЕ ДУЖАН ДА СЕ СТРУЧНО УСАВРШАВА И ПОХАЂА КРАТКЕ СЕМИНАРЕ ЗА СТРУЧНО УСАВРШАВАЊЕ ЈЕДНОМ ГОДИШЊЕ У ТРАЈАЊУ ОД МИНИМАЛНО ОСАМ САТИ, КОЈЕ ОРГАНИЗУЈЕ ПРУЖАЛАЦ ОБУКЕ ИНСТАЛАТЕРА.

ПРОДУЖЕЊЕ ВАЖНОСТИ СЕРТИФИКАТА

ЧЛАН 365Н

СЕРТИФИКАТ СЕ МОЖЕ ПРОДУЖИТИ НАЈРАНИЈЕ ШЕСТ МЕСЕЦИ ПРЕ ИСТЕКА РОКА И НАЈКАСНИЈЕ ШЕСТ МЕСЕЦИ НАКОН ИСТЕКА РОКА.

СЕРТИФИКОВАНИ ИНСТАЛАТЕР КОЈИ ЖЕЛИ ДА МУ БУДЕ ПРОДУЖЕН СЕРТИФИКАТ, А ПРОШЛО ЈЕ ВИШЕ ОД ШЕСТ МЕСЕЦИ ОД ИСТЕКА РОКА ВАЖНОСТИ СЕРТИФИКАТА, МОРА ДА ЗАВРШИ ОБУКУ ЗА ПРОДУЖЕЊЕ ВАЖНОСТИ СЕРТИФИКАТА КОД ОВЛАШЋЕНОГ ПРУЖАОЦА ОБУКЕ, ПРЕМА ПРОГРАМУ ОБУКЕ ЗА ПРОДУЖЕЊЕ СЕРТИФИКАТА, ПОЛОЖИ СТРУЧНИ ИСПИТ ЗА ПРОДУЖЕЊЕ СЕРТИФИКАТА И, СА ПОТВРДОМ О ПОЛОЖЕНОМ СТРУЧНОМ ИСПИТУ, ПОДНЕСЕ ЗАХТЕВ ЗА ПРОДУЖЕЊЕ СЕРТИФИКАТА.

Електроенергетски инспектор

Члан 372.

Електроенергетски инспектор врши инспекцијски надзор над објектима за производњу, пренос и дистрибуцију електричне енергије и у другим објектима напона преко 1 kV, у складу са овлашћењима утврђеним овим законом.

ПОРЕД НАДЗОРА ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА ИНСПЕКЦИЈСКИ НАДЗОР ОБУХВАТА НАДЗОР НАД СПРОВОЂЕЊЕМ ЗАКОНА И ДРУГИХ ПРОПИСА КОЈИ СЕ ОДНОСЕ НА РОКОВЕ И ИЗВРШЕЊЕ ОБАВЕЗА ЕНЕРГЕТСКИХ СУБЈЕКТА У ВЕЗИ СА ИЗРАДОМ СТУДИЈА, ИЗДАВАЊЕМ УСЛОВА И ОБЕЗБЕЂИВАЊА И ОСТАЛЕ ДОКУМЕНТАЦИЈЕ КОЈА ПРОИЗИЛАЗИ ИЗ ОВОГ ЗАКОНА И КОЈА ЈЕ НЕОПХОДНА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ОБЈЕКТА.

Енергетски инспектор

Члан 378.

Енергетски инспектор врши инспекцијски надзор над обављањем енергетских делатности у складу са овим законом, над објектима за складиштење и производњу нафте, деривата нафте и биогорива и производњу топлотне енергије који нису опрема под притиском, као и надзор над спровођењем прописа о формирању обавезних и оперативних резерви, квалитетом природног гаса и прописа у области топлотне енергије, КАО ЕНЕРГЕТСКЕ ДЕЛАТНОСТИ.

Права и дужности енергетског инспектора

Члан 380.

У вршењу инспекцијског надзора енергетски инспектор има право и дужност да проверава:

- 1) да ли је за обављање енергетске делатности прибављена лиценца, осим за енергетске делатности из члана 16. став 1. тач. 19), 20), 22) и 23) овог закона;
- 2) да ли енергетски субјекти који обављају делатност производње, дистрибуције и снабдевања топлотном енергијом, ове делатности обављају у складу са прописима;
- 3) да ли се обавезне резерве чувају у складу са прописима;
- 4) да ли се оперативне резерве чувају у складу са прописима;
- 5) да ли је прибављена енергетска дозвола за објекте за складиштење нафте, деривата нафте, биогорива, компримованог природног гаса и утечњеног природног гаса укупног резервоарског простора већег од 10 m³, објеката за производњу биогорива капацитета преко 10 t годишње и објеката за производњу топлотне енергије снаге 1 MW и више, а који нису опрема под притиском;
- 6) квалитет испорученог природног гаса на основу извештаја тела које министарство одређује у складу са законом којим се уређују јавне набавке.;
- 7) ДА ЛИ ИЗВОЂЕЊЕ РАДОВА НА МАЛИМ КОТЛОВИМА И ПЕЋИМА НА БИОМАСУ, ТОПЛОТНИМ ПУМПАМА, ФОТОНАПОНСКИМ ПОСТРОЈЕЊИМА, СОЛАРНИМ ТЕРМАЛНИМ ПОСТРОЈЕЊИМА И ПЛИТКИМ ГЕОТЕРМАЛНИМ СИСТЕМИМА ВРШЕ ИНСТАЛАТЕРИ КОЈИ СУ СЕРТИФИКОВАНИ У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ И ПОДЗАКОНСКИМ АКТИМА ДОНЕТИМ НА ОСНОВУ ОВОГ ЗАКОНА.

Енергетски инспектор врши и друге послове утврђене законом или прописом донетим на основу закона.

XIII. КАЗНЕНЕ ОДРЕДБЕ

Привредни преступи

Члан 389.

Новчаном казном од 1.500.000 до 3.000.000 динара казниће се за привредни преступ енергетски субјект, односно друго правно лице ако:

1) не извршава дужности у смислу овог закона (члан 94. став 3. тач. 1), 2), 3), 6), 7), 8), 9) и 10), члан 109. став 1. тач. 3), 4), 5), 6), 7), 8), 9), 10), 12), 13), 16), 17), 18), 19), 21), 23), 24), 25), 26), 27), 28), 34), 35), 36), 39) и 45), члан 136. став 1. тач. 1), 2), 3), 4), 6), 8), 9), 10), 11), 14), 15), 16), 18), 19), 21), 22), 23), 24), 25), 26), 27), 28), 29), 30), 31) и 39), члан 153. став 1. тач. 1), 2), 3), 4), 5), 6), 7), 8), 9), 10), 11), 12), 13) и 14), члан 182. став 1. тач. 1), 2) и 3), члан 192. став 6, члан 195. став 1. тач. 1), 4), 15) и 16), члан 248. став 1. тач. 1), 2), 3), 5), 6), 7), 8), 9), 10), 11), 12), 13), 14), 16), 17), 18) и 19), члан 261. став 1. тач. 1), 2), 5), 6), 7), 8), 9), 10), 11), 12), 13), 14), 17), 18), 19), 20) и 21), члан 276. став 1. тач. 1), 2), 3), 4), 6), 7), 8), 9), 10), 11), 12), 13), 15) и 16), ЧЛАН 281. СТАВ 9, члан 301. став 1. тач. 1), 4) и 12), чл. 354, 357, 358. и 359. овог закона);

2) не испоручује топлотну енергију у складу са чланом 355. став 1. овог закона;

~~3) не врши дистрибуцију топлотне енергије у складу са чланом 356. став 2. овог закона;~~

3а) не врши снабдевање топлотном енергијом у складу са чланом 359. став 2. овог закона;

4) на захтев Министарства не достави податке за израду Програма и Енергетског биланса (чл. 5. и 13. овог закона);

~~5) не води засебне рачуне за сваку енергетску делатност у складу са овим законом, не изради годишњи биланс стања и биланс успеха и не обезбеди ревизију (члан 18. овог закона);~~

6) отпочне да обавља енергетску делатност без прибављене лиценце у смислу овог закона (члан 17. овог закона) и не поднесе захтев за издавање, односно измену лиценце (члан 23. овог закона);

7) не дозволи коришћење енергетског објекта са свом неопходном документацијом у смислу овог закона (члан 26. став 4. овог закона);

8) обавља складиштење нафте, деривата нафте и биогорива за сопствене потребе укупног капацитета преко пет тона и снабдевање сопствених превозних средстава на сопственим станицама за снабдевање без прибављене сагласности у смислу овог закона (члан 28. овог закона);

8а) поступи супротно правилима из члана 51. став 1. тачка 2а) овог закона;

9) - 12) - **брисане** -

~~13) поступи супротно члану 118. став 2. и члана 141. став 2. овог закона;~~

14) ако оператор система не изврши обавезу из члана 192. став 8. овог закона;

15) не достави Министарству податке у складу са чл. ~~335. и 336.~~ 272А, 335, 336 И 367. овог закона;

16) стави на тржиште деривате нафте, биогорива или базна уља супротно члану 337. овог закона;

17) не обезбеди тајност комерцијалних, пословних и других података до којих је дошао у обављању послова из своје надлежности у смислу овог закона (члан 334. овог закона);

18) не омогући приступ систему у смислу овог закона (члан 330. овог закона);

19) не обезбеди квалитет испоруке и снабдевања у смислу овог закона (чл. 215. и 320. овог закона);

20) не спроводи заштиту енергетских објеката у смислу овог закона (чл. 218, 323. и 344. овог закона);

21) - брисана -

22) не изврши решење инспектора и не обавести инспектора о отклањању незаконитости у року који је одређен решењем из члана 385. овог закона;

23) не плати накнаду у складу са одредбама члана 341. овог закона;

24) не обезбеди оперативне резерве у складу са одредбама члана 345. овог закона.

Новчаном казном од 100.000 до 200.000 динара казниће се за привредни преступ и одговорно лице у енергетском субјекту, односно другом правном лицу.

Уз казну за привредни преступ из става 1. тачка 16) овог члана енергетском субјекту, односно другом правном лицу може се изрећи се и мера привремене забране обављања делатности у трајању од шест месеци.

Прекршаји

Члан 390.

Новчаном казном од 500.000 до 2.000.000 динара казниће се за прекршај енергетски субјект, односно друго правно лице ако:

1) не извршава дужности у смислу овог закона (члан 94. став 3. тач. 4), 5), 11), 12) и 13), ~~члан 109. став 1. тач. 14), 22), 29), 43), 44) и 46), члан 136. став 1. тач. 5), 12), 13), 36), 38) и 40), члан 153. став 1. тачка 15), члан 192. став 2, члан 195. став 1. тач. 2), 3), 5), 6), 7), 8), 9), 10) и 14), члан 248. став 1. тач. 15), 20) и 24), члан 261. став 1. тач. 3), 15), 16) и 24), члан 276. став 1. тачка 17), члан 301. став 1. тач. 2), 3), 5), 6), 7), 8), 9) и 13) и члан 302. ст. 3. и 7. овог закона);~~

2) не обавести, не достави и не поступи по захтеву Агенције у смислу овог закона (члан 23. став 3, члан 57. став 2, члан 94. став 3. тачка 12.), ~~члан 109. став 1. тач. 33), 40), 41) и 42), члан 113. став 4, члан 115. став 2, члан 132. ст. 7. и 10, члан 136. став 1. тач. 20), 32), 33) и 34), члан 144. став 5, члан 154. став 5, члан 184. став 1, члан 195. став 1. тач. 12) и 13), члан 238, члан 242. став 1, члан 244. став 1, члан 245. став 3, члан 248. став 1. тач. 17), 23) и 24), 24а) и 24б), члан 250. став 1, члан 253. став 2, члан 257. ст. 8. и 9, члан 261. став 1. тач. 10), 13) и 23), члан 263. став 2, члан 268. ст. 4. и 5, члан 276. став 1. тачка 14), члан 277. став 1, члан 280. став 2., члан 301. став 1. тач. 10) и 11) и члан 296а овог закона);~~

3) - брисана -

4) не донесе Програм усклађености за обезбеђивање недискриминаторног понашања у смислу овог закона (члАН: ~~132-~~ и 280. овог закона);

5) не одлучи по захтеву купца за прикључење објекта у смислу овог закона (члан 120. став 4, члан 142. став 2. и члан 266. став 2. овог закона);

6) власник непокретности не омогући приступ енергетским објектима у смислу овог закона (члан 216. став 2, члан 321. став 2. и члан 342. став 2. овог закона);

7) не понуди помоћне услуге у смислу члана 94. став 3. тачка 4) овог закона;

8) не уклања дрвеће и друго у смислу овог закона (чл. 218, 323. и 344. овог закона);

9) не закључи уговоре у смислу овог закона (~~члан 160. став 1,~~ члан 171. ст. 2. и 4, чл. 284, 293, 331. и 360. овог закона);

10) не прикључи објекат купца на преносни, транспортни, односно дистрибутивни систем у смислу овог закона (чл. 123, 145. и 269. овог закона);

11) не предузима мере у циљу заштите електроенергетских објеката у смислу овог закона (чл. 218, 323. и 344. овог закона);

~~12) не врши редовне и ванредне контроле мерног места у смислу овог закона (члан 199. овог закона);~~

13) електричну енергију и природни гас не користи у смислу овог закона (чл. 210. и 307. овог закона);

14) снабдевач не регулише финансијске обавезе у смислу овог закона (~~члан 197. став 1. и~~ члан 305. став 2. овог закона);

15) не омогући овлашћеним лицима приступ мерним уређајима, инсталацијама и месту прикључка у смислу овог закона (~~члан 204. став 1. тачка 2)~~ и члан 308. ст. 1 и 2. овог закона);

16) не поштују обавезујуће одлуке Агенције и не испуњавају обавезе у смислу овог закона (члан 57. став 5. овог закона);

~~17) АКО ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА НЕ ПОСТУПИ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 202. СТАВ 3. ОВОГ ЗАКОНА.~~

187) АКО ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА НЕ ОБАВЕСТИ У РОКУ ДО ГОДИНУ ДАНА ОД ДАНА СТАВЉАЊА ПОД НАПОН ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКОГ ВОДА НА ЗАКОНОМ ПРОПИСАН НАЧИН ВЛАСНИКА ПРЕКО ЧИЈЕ НЕПОКРЕТНОСТИ ПРЕЛАЗИ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ ВОД.

Новчаном казном од 50.000 до 100.000 динара казниће се за прекршај из става 1. овог члана одговорно лице у енергетском субјекту, односно у другом правном лицу.

Члан 391.

Новчаном казном од 10.000 до 500.000 динара казниће се за прекршај предузетник ако:

1) на захтев Министарства не достави податке за израду Програма и Енергетског биланса (члан 13. ст. 3. и 4. овог закона);

1а) отпочне да обавља енергетску делатност без прибављене лиценце у смислу овог закона (члан 17. овог закона);

2) не дозволи коришћење енергетског објекта са свом неопходном документацијом у смислу овог закона (члан 26. став 4. овог закона);

~~2а) поступи супротно правилима из члана 51. став 1. тачка 2а) овог закона;~~

3) повлашћени произвођач не извршава обавезе у смислу овог закона (члан 76. став 6. овог закона);

4) - брисана -

5) не достави податке у складу са ~~чланом 169. став 3. и чланом 292. став 2.~~ ЧЛАНОМ 169. СТАВ 3, ЧЛАНОМ 272А, ЧЛАНОМ 292. СТАВ 2. И ЧЛАНОМ 367. овог закона;

6) не изврши обавезу из члана 192. став 8. овог закона;

7) не одржава унутрашње електричне инсталације у смислу овог закона (члан 209. овог закона);

8) купац не регулише финансијске обавезе из члана ~~197. став 1. и~~ члана 305. став 2. овог закона;

9) електричну енергију и природни гас не користи у смислу овог закона (чл. 210. и 307. овог закона);

10) власник непокретности не омогући приступ енергетским објектима у смислу овог закона (члан 216. став 2, члан 321. став 2. и члан 342. став 2. овог закона);

11) не омогући овлашћеним лицима приступ мерним уређајима, инсталацијама и месту прикључка у смислу овог закона (~~члан 204. став 1. тачка 2)~~ и члан 308. ст. 1. и 2. овог закона);

12) не предузима мере у циљу заштите енергетских објеката у смислу овог закона (члан 218. ст. 1. и 7, чл. 323. и 344. овог закона);

12а) ИНСТАЛАТЕРИ ИЗ ЧЛАНА 365Г ИЗВОДЕ РАДОВЕ НА МАЛИМ КОТЛОВИМА И ПЕЋИМА НА БИОМАСУ, ТОПЛОТНИМ ПУМПАМА, ФОТОНАПОНСКИМ ПОСТРОЈЕЊИМА, СОЛАРНИМ ТЕРМАЛНИМ ПОСТРОЈЕЊИМА И ПЛИТКИМ ГЕОТЕРМАЛНИМ СИСТЕМИМА А НИСУ СЕРТИФИКОВАНИ У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ И ПОДЗАКОНСКИМ АКТИМА ДОНЕТИМ НА ОСНОВУ ОВОГ ЗАКОНА;

13) - брисана –

14) не изврши решење инспектора и не обавести инспектора о отклањању незаконитог поступања у року који је одређен решењем у смислу овог закона (члан 385. овог закона).

Новчаном казном од 5.000 до 50.000 динара казниће се физичко лице за прекршај ако:

1) на захтев Министарства не достави податке за израду Програма и Енергетског биланса (члан 13. ст. 3. и 4. овог закона);

2) не дозволи коришћење енергетског објекта са свом неопходном документацијом у смислу овог закона (члан 26. став 4. овог закона);

~~3) ако поступи супротно правилима из члана 51. став 1. тачка 2а) овог закона;~~

4) - брисана -

5) не изврши обавезу из члана 192. став 8. овог закона;

6) не одржава унутрашње електричне инсталације у смислу овог закона (члан 209. овог закона);

7) купац не регулише финансијске обавезе у смислу овог закона (~~члан 197. став 1. и члан 305. став 2. овог закона~~);

8) електричну енергију и природни гас не користи у смислу овог закона (чл. 210. и 307. овог закона);

9) не предузима мере у циљу заштите енергетских објеката у смислу овог закона (чл. 218, 323. и 344. овог закона);

10) власник непокретности не омогући приступ енергетским објектима у смислу овог закона (члан 216. став 2, члан 321. став 2. и члан 342. став 2. овог закона);

11) не омогући овлашћеним лицима приступ мерним уређајима, инсталацијама и месту прикључка у смислу овог закона (~~члан 204. став 1. тачка 2) и члан 308. ст. 1. и 2. овог закона~~);

12) електричну енергију и природни гас не користи у смислу овог закона (чл. 210. и 307. овог закона);

13) не обавести, не достави и не поступи по захтеву Агенције у смислу овог закона (~~члан 132. став 7. и члан 280. став 2. овог закона~~);

13а) ИНСТАЛАТЕРИ ИЗ ЧЛАНА 365Г ИЗВОДЕ РАДОВЕ НА МАЛИМ КОТЛОВИМА И ПЕЋИМА НА БИОМАСУ, ТОПЛОТНИМ ПУМПАМА, ФОТОНАПОНСКИМ ПОСТРОЈЕЊИМА, СОЛАРНИМ ТЕРМАЛНИМ ПОСТРОЈЕЊИМА И ПЛИТКИМ ГЕОТЕРМАЛНИМ СИСТЕМИМА А НИСУ СЕРТИФИКОВАНИ У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ И ПОДЗАКОНСКИМ АКТИМА ДОНЕТИМ НА ОСНОВУ ОВОГ ЗАКОНА;

14) - брисана -

15) не изврши решење инспектора и не обавести инспектора о отклањању незаконитости у року који је одређен решењем у смислу овог закона (члан 385. овог закона).

Новчаном казном од 10.000 до 50.000 динара казниће се за прекршај и одговорно лице из члана ~~132. и~~ 280. овог закона.

НОВЧАНЕ КАЗНЕ КОЈЕ ИЗРИЧЕ АГЕНЦИЈА ЧЛАН 391А

НОВЧАНОМ КАЗНОМ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 59А КАЗНИЋЕ СЕ:

1) ЕНЕРГЕТСКИ СУБЈЕКТ КОЈИ НЕ РАЗДВОЈИ РАЧУНЕ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 18. ОВОГ ЗАКОНА;

2) ЛИЦЕ КОЈЕ ОБАВЉА ЕНЕРГЕТСКУ ДЕЛАТНОСТ БЕЗ ЛИЦЕНЦЕ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 19. ОВОГ ЗАКОНА;

3) ПРОИЗВОЂАЧ КОЈИ НЕ ИСПУЊАВА ОБАВЕЗЕ ИЗ ЧЛАНА 94. СТАВ 3. ТАЧ. 1), 2), 3), 6) 7), 10), 12А, 13);

4) УЧЕСНИК НА ТРЖИШТУ АКО ПОСТУПА СУПРОТНО ПРАВИЛИМА О СПРЕЧАВАЊУ ЗЛОУПОТРЕБА НА ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ПРИРОДНОГ ГАСА ИЗ ЧЛАНА 51 СТАВ 1. ТАЧКА 2А) ОВОГ ЗАКОНА;

5) ОПЕРАТОР СИСТЕМА АКО НЕ ИСПУЊАВА ДУЖНОСТИ УТВРЂЕНЕ ЧЛАНОМ 109 ОВОГ ЗАКОНА;

6) ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА АКО НЕ НАБАВИ МЕХАНИЗМЕ ЗА ОБЕЗБЕЂЕЊЕ КАПАЦИТЕТА У СКЛАДУ ОВИМ ЗАКОНОМ И ПОДЗАКОНСКИМ АКТИМА У СМИСЛУ ЧЛАНА 112Б СТАВ 8. И ЧЛАНА 112В ОВОГ ЗАКОНА;

7) ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА АКО НЕ ИЗМЕНИ И НЕ ДОПУНИ ДЕСЕТОГОДИШЊИ ПЛАН РАЗВОЈА ПО ЗАХТЕВУ АГЕНЦИЈЕ, ОДНОСНО НЕ ПОСТУПА ПО ПРЕПОРУКАМА АГЕНЦИЈЕ У СМИСЛУ ЧЛАНА 113 СТ. 4 И 6 ОВОГ ЗАКОНА;

8) ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА АКО НЕ РЕАЛИЗУЈЕ ИНВЕСТИЦИЈУ ПО ЗАХТЕВУ АГЕНЦИЈЕ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 114. ОВОГ ЗАКОНА;

9) ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА АКО НЕ ДОСТАВИ ПЛАН ИМПЛЕМЕНТАЦИЈЕ ЕКОНОМСКИ ОПРАВДАНИХ ОБЛИКА НАПРЕДНИХ МЕРНИХ СИСТЕМА У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 115. ОВОГ ЗАКОНА;

10) ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА АКО НЕ ИСПУЊАВА ДУЖНОСТИ У ПОСТУПКУ ПРИКЉУЧЕЊА У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 117, 118, 119. ОВОГ ЗАКОНА;

11) ОПЕРАТОР СИСТЕМА АКО НЕ ИСПУЊАВА ДУЖНОСТИ ИЗ ЧЛАНА 120. ОВОГ ЗАКОНА;

12) ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА АКО НЕ САРАЂУЈЕ СА РЕГИОНАЛНИМ КООРДИНАЦИОНИМ ЦЕНТРИМА У СКЛАДУ СА ЧЛ. 126А И 126Б ОВОГ ЗАКОНА;

13) ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА И ОДГОВОРНО ЛИЦЕ АКО НЕ ИСПУЊАВАЈУ ОБАВЕЗЕ У ВЕЗИ СА ПРОГРАМОМ УСКЛАЂЕНОСТИ ИЗ ЧЛАНА 132. ОВОГ ЗАКОНА;

14) ВЕРТИКАЛНО ИНТЕГРИСАНО ПРЕДУЗЕЋЕ У ЧИЈЕМ САСТАВУ ЈЕ ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА АКО ПОСТУПА СУПРОТНО ЧЛАНУ 133. ОВОГ ЗАКОНА

15) ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА АКО НЕ ИСПУЊАВА ДУЖНОСТИ ИЗ ЧЛАНА 136. ОВОГ ЗАКОНА

16) ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА АКО НЕ ИСПУЊАВА ДУЖНОСТИ У ВЕЗИ СА УСЛУГАМА ФЛЕКСИБИЛНОСТИ У ДИСТРИБУТИВНОМ СИСТЕМУ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 137А ОВОГ ЗАКОНА;

17) ОПЕРАТОР СИСТЕМА АКО НЕ НАБАВЉА НЕФРЕКВЕНТНЕ ПОМОЋНЕ УСЛУГА УСКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 137Б ОВОГ ЗАКОНА;

18) ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА АКО НЕ ИСПУЊАВА ДУЖНОСТИ У ВЕЗИ СА НАПРЕДНИМ МЕРНИМ СИСТЕМИМА У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 138. ОВОГ ЗАКОНА;

19) ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА КОЈИ НЕ ИСПУЊАВА ДУЖНОСТИ У ВЕЗИ СА НАПРЕДНИМ И КОНВЕЦИОНАЛНИМ БРОЈИЛОМ У СКЛАДУ СА ЧЛ. 138А И 138Б ОВОГ ЗАКОНА;

20) ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА АКО НЕ ПОСТУПА У ПОСТУПКУ ПРИКЉУЧЕЊА У СКЛАДУ СА ЧЛ. 140-141Б;

21) ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА АКО НЕ ИСПУЊАВА ДУЖНОСТИ У ВЕЗИ СА ИНТЕГРАЦИЈОМ ЕЛЕКТРОМОБИЛНОСТИ У ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКУ МРЕЖУ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 146А;

22) ОПЕРАТОР ЗАТВОРЕНОГ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА АКО НЕ ИСПУЊАВА ДУЖНОСТИ ИЗ ЧЛ. 153. И 156 ОВОГ ЗАКОНА;

23) ОПЕРАТОР СИСТЕМА АКО НЕ ОМОГУЋИ ПРИСТУП СИСТЕМУ И ПОСТУПА СУПРОТНО ЧЛ. 159-160А ОВОГ ЗАКОНА;

24) ОПЕРАТОР СИСТЕМА АКО НЕ ИСПУЊАВА ДУЖНОСТИ У ВЕЗИ СА РЕДИСПЕЧИНГОМ У СКЛАДУ СА ЧЛ. 160Б И 160В ОВОГ ЗАКОНА;

25) ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА АКО НЕ ИСПУЊАВА ДУЖНОСТИ У ВЕЗИ СА ПОСТУПКОМ ИЗМЕНЕ ЗОНЕ ТРГОВАЊА ИЗ ЧЛАНА 164А ОВОГ ЗАКОНА;

26) ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА АКО НЕ ИСПУЊАВА ДУЖНОСТИ У ВЕЗИ СА РАСПОДЕЛОМ КАПАЦИТЕТА И УПРАВЉАЊА ЗАГУШЕЊИМА У СКЛАДУ СА ЧЛ. 165-165В. ОВОГ ЗАКОНА И АКТОМ ИЗ ЧЛАНА 93А СТАВ 2. ТАЧКА 3) ОВОГ ЗАКОНА;

27) НЕМО АКО НЕ ОМОГУЋИ ТРГОВИНУ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 168В ОВОГ ЗАКОНА;

28) ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА АКО НЕ ИСПУНИ ДУЖНОСТИ У ВЕЗИ СА ИЗДАВАЊЕМ ДУГОРОЧНИХ ПРАВА НА КОРИШЋЕЊЕ ПРЕНОСНОГ КАПАЦИТЕТА ИЗМЕЂУ ЗОНА ТРГОВАЊА У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 168Г ОВОГ ЗАКОНА;

29) НЕМО И ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА АКО У ВЕЗИ СА ТЕХНИЧКИМ ОГРАНИЧЕЊЕМ ЗА ФОРМИРАЊЕ ПОНУДА НА ОРГАНИЗОВАНОМ ТРЖИШТУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ НЕ ПОСТУПЕ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 168Д ОВОГ ЗАКОНА;

30) ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА АКО НЕ УТВРДИ ВРЕДНОСТ НЕИСПОРУЧЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 168Ђ ОВОГ ЗАКОНА;

31) УЧЕСНИК НА ТРЖИШТУ КОЈИ НЕМА УРЕЂЕНУ БАЛАНСНУ ОДГОВОРНОСТ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 171. ОВОГ ЗАКОНА;

32) ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА АКО НЕ ПРИМЕЊУЈЕ ПРАВИЛА У ВЕЗИ СА БАЛАНСНИМ ТРЖИШТЕМ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У СКЛАДУ СА ЧЛ. 173А И 173Б ОВОГ ЗАКОНА;

33) ОПЕРАТОР ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ АКО НЕ ПОСТУПА У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 182. ОВОГ ЗАКОНА;

34) НЕМО АКО НЕ ИСПУЊАВА ДУЖНОСТИ ИЗ ЧЛАНА 183Б ОВОГ ЗАКОНА;

35) ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА АКО НЕ ИСПУЊАВА ДУЖНОСТИ ИЗ ЧЛАНА 183Е ОВОГ ЗАКОНА;

36) ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА АКО НЕ ПРИМЕЊУЈУ ОДРЕДБЕ, УСЛОВЕ И МЕТОДОЛОГИЈЕ УЗ СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 183Ј ОВОГ ЗАКОНА;

37) ОПЕРАТОР СИСТЕМА И НЕМО АКО НЕ ПРИМЕЊУЈУ ОДЛУКЕ АЦЕР У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 183З ОВОГ ЗАКОНА;

38) СНАБДЕВАЧ И СНАБДЕВАЧ НА ВЕЛИКО АКО НЕ ЧУВАЈУ ЕВИДЕНЦИЈЕ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 184. ОВОГ ЗАКОНА;

39) ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ, ОДНОСНО ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА, ОПЕРАТОР ТРЖИШТА, СНАБДЕВАЧ И СНАБДЕВАЧ АКО НЕ СПРОВОДЕ ЗАШТИТУ КОМЕРЦИЈАЛНО ОСЕТЉИВИХ ПОДАТАКА У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 185. ОВОГ ЗАКОНА;

40) СНАБДЕВАЧ АКО НЕ ИСПУЊАВА ДУЖНОСТИ ИЗ ЧЛАНА 195. ОВОГ ЗАКОНА;

41) СНАБДЕВАЧ АКО НЕ ОБЕЗБЕДИ УВИД У ПОДАТКЕ О УДЕЛУ СВИХ ВРСТА ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ У ПРОДАТОЈ ЕЛЕКТРИЧНОЈ ЕНЕРГИЈИ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 196. ОВОГ ЗАКОНА;

42) СНАБДЕВАЧ И АГРЕГАТОР АКО НЕ ПОШТУЈУ ПРАВИЛА О ПРОМЕНИ СНАБДЕВАЧА И АГРЕГАТОРА У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 197. ОВОГ ЗАКОНА;

43) СНАБДЕВАЧ АКО НЕ ДОСТАВИ ПОДАТКЕ АГЕНЦИЈИ ЗА ИЗРАДУ АПЛИКАЦИЈЕ ИЗ ЧЛАНА 197Б

44) ОПЕРАТОР СИСТЕМА АКО НЕОСНОВАНО УТВРДИ НЕОВЛАШЋЕНУ ПОТРОШЊУ СУПРОТНО ЧЛАНУ 199. ОВОГ ЗАКОНА И ПРАВИЛИМА О РАДУ;

45) ОПЕРАТОР СИСТЕМА АКО НЕОСНОВАНО ОБУСТАВИ ИСПОРУКУ, ОДНОСНО ПРЕУЗИМАЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ СУПРОТНО ЧЛАНУ 201. ОВОГ ЗАКОНА;

46) СНАБДЕВАЧ И ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА АКО НЕ ПОСТУПАЈУ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 202. ОВОГ ЗАКОНА;

47) ОПЕРАТОР СИСТЕМА АКО НЕОСНОВАНО ИСКЉУЧИ ОБЈЕКАТ КОРИСНИКА СИСТЕМА СУПРОТНО ЧЛАНУ 204. ОВОГ ЗАКОНА;

48) ОПЕРАТОР СИСТЕМА АКО НЕОСНОВАНО ОГРАНИЧИ ИСПОРУКУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ СУПРОТНО ЧЛАНУ 206. ОВОГ ЗАКОНА;

49) ОПЕРАТОР СИСТЕМА АКО НЕ ОТКЛОНИ СМЕТЊЕ У ИСПОРУЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 208. ОВОГ ЗАКОНА;

50) ОПЕРАТОРИ СИСТЕМА АКО ПОСТУПАЈУ СУПРОТНО ЧЛАНУ 210Б ОВОГ ЗАКОНА;

51) СНАБДЕВАЧ КОЈИ ИЗЛОЖИ КУПЦА НЕОПРАВДАНИМ ПЛАЋАЊИМА, КАЗНАМА И ДРУГИМ НЕОПРАВДАНИМ ОГРАНИЧЕЊИМА У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 210В ОВОГ ЗАКОНА;

52) ОПЕРАТОР СИСТЕМА АКО ПОСТУПА СУПРОТНО ЧЛАНУ 210Д ОВОГ ЗАКОНА;

53) ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА И СНАБДЕВАЧ АКО НЕ ПОСТУПАЈУ У СКЛАДУ СА ЧЛАНОМ 210Е ОВОГ ЗАКОНА.

ЧЛАН 123.

ОДОБРЕЊА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ НА ПРЕНОСНИ СИСТЕМ КОЈА СУ ИЗДАТА ДО ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА, ВАЖЕ ДО ИСТЕКА РОКА НА КОЈИ СУ ИЗДАТА И МОГУ СЕ НА ЗАХТЕВ ИМАОЦА ОДОБРЕЊА ПРОДУЖИТИ ЈЕДНОМ ЗА ДВЕ ГОДИНЕ, ИЗУЗЕВ У СЛУЧАЈУ ЕЛЕКТРАНА КОЈЕ СУ У СИСТЕМУ ПОДСТИЦАЈА СТЕЧЕНИХ У ПЕРИОДУ ОД 30. АПРИЛА 2021. ГОДИНЕ ДО ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА, ЗА КОЈЕ ОДОБРЕЊЕ ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ВАЖИ ПО ПРОПИСИМА КОЈИ СУ ВАЖИЛИ У ТРЕНУТКУ СТИЦАЊА ПРАВА НА ПОДСТИЦАЈНЕ МЕРЕ.

ИМАОЦУ ОДОБРЕЊА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ПРОДУЖИЋЕ СЕ РОК ВАЖЕЊА ОДОБРЕЊА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ДО ИЗДАВАЊА АКТА О ТРАЈНОМ ПРИКЉУЧЕЊУ, УКОЛИКО ЈЕ У РОКУ ВАЖЕЊА ОДОБРЕЊА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ПРИБАВИО ОДОБРЕЊЕ ЗА ПРИВРЕМЕНО ПРИКЉУЧЕЊЕ ОБЈЕКТА ЗА КОЈИ ЈЕ ОДОБРЕН ПРОБНИ РАД

ЗАКЉУЧЕНИ УГОВОРИ У ПОСТУПКУ ПРИКЉУЧЕЊА СА ОПЕРАТОРОМ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И СТУДИЈА ПРИКЉУЧЕЊА ПРЕСТАЈУ ДА ВАЖЕ АКО СЕ ОДОБРЕЊЕ ЗА ПРИКЉУЧЕЊА ИЗДАТО ПРЕ СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА НЕ ПРОДУЖИ ЗА ДВЕ ГОДИНЕ, ОДНОСНО ДО ИЗДАВАЊА АКТА О ТРАЈНОМ ПРИКЉУЧЕЊУ, ИЛИ АКО ЈЕ ПРЕСТАЛО ИЗ НЕКОГ ДРУГОГ РАЗЛОГА.

ПОДНОСИОЦИ КОЈИ СУ ЗАХТЕВ ЗА ИЗРАДУ СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА ПОДНЕЛИ ПРЕ 30. АПРИЛА 2021. ГОДИНЕ И НИСУ ПРИБАВИЛИ ОДОБРЕЊЕ ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ДО ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА, ДУЖНИ СУ ДА ПРИБАВЕ ОДОБРЕЊЕ ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ У РОКУ ОД ТРИ ГОДИНЕ ОД ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА, НАКОН ЧЕГА ОДОБРЕЊЕ ВАЖИ ТРИ

ГОДИНЕ И МОЖЕ СЕ ПРОДУЖИТИ ЈЕДНОМ И НАЈВИШЕ ЗА ДВЕ ГОДИНЕ УКОЛИКО ЈЕ ИМАЛАЦ ОДОБРЕЊА ПРЕ ИСТЕКА ОДОБРЕЊА ПРИБАВИО ПОТВРДУ О ЗАВРШЕТКУ ТЕМЕЉА ОБЈЕКТА КОЈИ СЕ ПРИКЉУЧУЈЕ, У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ ПЛАНИРАЊЕ И ИЗГРАДЊА.

ПОДНОСИОЦИ КОЈИ СУ ЗАХТЕВ ЗА ИЗРАДУ СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА ПОДНЕЛИ ПРЕ 30. АПРИЛА 2021. ГОДИНЕ А КОЈИ СУ СТЕКЛИ ПРАВО НА ПОДСТИЦАЈЕ У СКЛАДУ СА ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ КОРИШЋЕЊЕ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ, ОДОБРЕЊЕ ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ ВАЖИ ДО ИСТЕКА РОКА КОЈИ СЕ ОДНОСИ НА ТРАЈАЊЕ И ПРОДУЖЕЊЕ СТАТУСА ПРИВРЕМЕНОГ ПОВЛАШЋЕНОГ ПРОИЗВОЂАЧА.

ЗАКЉУЧЕНИ УГОВОРИ У ПОСТУПКУ ПРИКЉУЧЕЊА СА ОПЕРАТОРОМ ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА И СТУДИЈА ПРИКЉУЧЕЊА ПРЕСТАЈУ ДА ВАЖЕ АКО ПОДНОСИЛАЦ ЗАХТЕВА ПОДНЕТОГ ПРЕ 30. АПРИЛА 2021. ГОДИНЕ НЕ ПРИБАВИ ОДОБРЕЊЕ ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ У РОКУ ОД ТРИ ГОДИНЕ ОД ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА.

МИШЉЕЊА О МОГУЋНОСТИМА ПРИКЉУЧЕЊА ОБЈЕКТА НА СИСТЕМ КОЈЕ ЈЕ ИЗДАО ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА НА ОСНОВУ ЗАХТЕВА ПОДНЕТОГ ДО ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВО ЗАКОНА ВАЖЕ ДО ИСТЕКА РОКА НА КОЈИ СУ ИЗДАТА И НЕ МОГУ СЕ ПРОДУЖИТИ.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА У СТУДИЈИ ПРИКЉУЧЕЊА КОЈА СЕ РАДИ ЗА ПОТРЕБЕ ИЗДАВАЊА УСЛОВА ЗА ПРОЈЕКТОВАЊЕ И ПРИКЉУЧЕЊЕ НЕ УЗИМА У ОБЗИР ПОДНЕТЕ ЗАХТЕВЕ ЗА ИЗДАВАЊЕ МИШЉЕЊА ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ, КАО НИ ИЗДАТА МИШЉЕЊА ЗА ПРИКЉУЧЕЊА.

УСЛОВИ ЗА ПРОЈЕКТОВАЊЕ И ПРИКЉУЧЕЊЕ КОЈЕ ЈЕ ИЗДАО ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА НА ОСНОВУ ЗАХТЕВА ПОДНЕТОГ ДО СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА ВАЖЕ ДО ИСТЕКА РОКА НА КОЈИ СУ ИЗДАТА И НЕ МОГУ СЕ ПРОДУЖИТИ.

УКОЛИКО ИМАЛАЦ УСЛОВА ЗА ПРОЈЕКТОВАЊЕ И ПРИКЉУЧЕЊЕ ИМА ЛОКАЦИЈСКЕ УСЛОВЕ УСЛОВИ ЗА ПРОЈЕКТОВАЊЕ И ПРИКЉУЧЕЊЕ ВАЖЕ У РОКУ ВАЖЕЊА ЛОКАЦИЈСКИХ УСЛОВА.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЈЕ ДУЖАН ДА СЕ ДО 1. ЈУЛА 2026. ГОДИНЕ ТЕХНИЧКИ ОСПОСОБИ ДА ПРОРАЧУНА ПРИВРЕМЕНА ОГРАНИЧЕЊА СНАГЕ И ЊИХОВО ТРАЈАЊЕ У СМИСЛУ ЧЛАНА 66. ОВОГ ЗАКОНА, А КОЈИ СЕ ОДНОСИ НА ЧЛАН 141. СТАВ 3. ЗАКОНА О ЕНЕРГЕТИЦИ („СЛУЖБЕНИ ГЛАСНИК РС”, БР. 145/14 И 95/18-ДР. ЗАКОН, 40/21, 35/23-ДР. ЗАКОН И 62/23 – У ДАЉЕМ ТЕКСТУ: ЗАКОН).

АКО У ПЕРИОДУ ДО 1. ЈУЛА 2026. ГОДИНЕ ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА УТВРДИ, У ТОКУ ИЗРАДЕ СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА ЗА ЕЛЕКТРАНУ, ДА БИ У СЛУЧАЈУ ЊЕНОГ ПРИКЉУЧЕЊА МОРАО ДА УКУПНУ АКТИВНУ СНАГУ ИЗ ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ПРЕДА У ПРЕНОСНИ СИСТЕМ У ИЗНОСУ ВЕЋЕМ ОД ОНОГ ПРОПИСАНОГ ЗАКОНОМ КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ КОРИШЋЕЊЕ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ, ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ОДРЕЂУЈЕ ПРИВРЕМЕНО ОГРАНИЧЕЊА СНАГЕ КОЈЕ НА ГОДИШЊЕМ НИВОУ НЕ ПРЕЛАЗИ 5% ГОДИШЊЕ ВРЕДНОСТИ ПРОИЗВОДЊЕ ЕЛЕКТРАНЕ.

ПОДНОСИОЦИ ЗАХТЕВА КОЈИ СУ ЗАХТЕВ ЗА ИЗРАДУ СТУДИЈЕ ПРИКЉУЧЕЊА ПОДНЕЛИ ПРЕ 30. АПРИЛА 2021. ГОДИНЕ, А КОЈИМА ЈЕ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА УТВРДИО ОПЕРАТИВНА ОГРАНИЧЕЊА, ИМАЈУ ПРАВО НА ФИНАНСИЈСКУ НАДОКНАДУ КОЈУ ЈЕ ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ДУЖАН ДА ПЛАТИ ПРИЛИКОМ СПРОВОЂЕЊА ОГРАНИЧЕЊА СХОДНОМ ПРИМЕНОМ ОДРЕДБИ ОВОГ ЗАКОНА КОЈИМ СЕ УРЕЂУЈЕ РЕДИСПЕЧИНГ.

ЧЛАН 124.

НА ОБЈЕКТИМА НА КОЈИМА МЕРНИ УРЕЂАЈИ, МЕРНО РАЗВОДНИ ОРМАНИ, ПРИКЉУЧНИ ВОДОВИ, ИНСТАЛАЦИЈЕ И ОПРЕМА У МЕРНО РАЗВОДНОМ ОРМАНУ ПРИКЉУЧАКА КОЈИ ЧИНЕ ТЕХНИЧКО-ТЕХНОЛОШКУ ЦЕЛИНУ У ФУНКЦИЈИ МЕРЕЊА УТРОШЕНЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ УПОТРЕБОМ МЕРНИХ УРЕЂАЈА, НИСУ ДО ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА ПРЕШЛИ У СВОЈИНУ ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА У СКЛАДУ СА ОВИМ ЗАКОНОМ, ПРЕЛАЗЕ КАО ТЕХНИЧКО-ТЕХНОЛОШКА ЦЕЛИНА У СВОЈИНУ ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА НАКОН УГРАДЊЕ НОВИХ МЕРНИХ УРЕЂАЈА КОЈИ ЋЕ СЕ УГРАДИТИ НАКОН СПРОВЕДЕНИХ РАДОВА НА ЗАМЕНИ ОВЕ ОПРЕМЕ КОЈИ СУ ФИНАНСИРАНИ ОД СТРАНЕ ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА.

ЧЛАН 125.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА, У РОКУ ОД ДВЕ ГОДИНЕ ОД ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА, ЗАКЉУЧИЋЕ УГОВОР О ПРЕНОСУ ПРАВА СВОЈИНЕ НА ОБЈЕКТИМА ПРЕНΟΣНЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ МРЕЖЕ КОЈИ СЕ НАЛАЗЕ НА ТЕРИТОРИЈИ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ КОЈИ СУ У СВОЈИНИ СУСЕДНОГ ОПЕРАТОРА ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА.

ЧЛАН 126.

МИНИСТАРСТВО ЋЕ ПРИПРЕМИТИ КРИТЕРИЈУМЕ ИЗ ЧЛАНА 6. ОВОГ ЗАКОНА КОЈИ СЕ ОДНОСИ НА ЧЛАН 9А ОВОГ ЗАКОНА У РОКУ ОД ЈЕДНЕ ГОДИНЕ ОД ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА.

МИНИСТАРСТВО ЋЕ АКТ ИЗ ЧЛАНА 9. ОВОГ ЗАКОНА КОЈИ СЕ ОДНОСИ НА ЧЛАН 11Д СТАВ 4. И ЧЛАН 43. КОЈИ СЕ ОДНОСИ НА ЧЛАН 93А СТАВ 2. ТАЧКА 3), ДОНЕТИ У РОКУ ОД ШЕСТ МЕСЕЦИ ОД ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА.

МИНИСТАРСТВО ЋЕ ПРОПИСЕ ИЗ ЧЛАНА 27. СТАВ 8. ОВОГ ЗАКОНА, ЧЛАНА 34. СТАВ 2. ОВОГ ЗАКОНА, ЧЛАНА 43. КОЈИ СЕ ОДНОСИ НА ЧЛАН 93А СТАВ 2. ТАЧ. 1), 2), 4) И 5) ОВОГ ЗАКОНА И ЧЛАНА 104. КОЈИ СЕ ОДНОСИ НА ЧЛАН 214. ОВОГ ЗАКОНА УСКЛАДИТИ СА ОДРЕДБАМА ОВОГ ЗАКОНА У РОКУ ОД ШЕСТ МЕСЕЦИ ОД ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА.

ПРОПИС ИЗ ЧЛАНА 24. ОВОГ ЗАКОНА КОЈИ СЕ ОДНОСИ НА ЧЛАН 37А СТАВ 2. ОВОГ ЗАКОНА ДОНЕЋЕ СЕ ДО 30. ЈУНА 2025. ГОДИНЕ.

МИНИСТАРСТВО ЋЕ ПРОПИСАТИ НАЧИН, САДРЖАЈ, РОКОВЕ ЗА ДОСТАВЉАЊЕ ПОДАТАКА ИЗ ЧЛАНА 109. ОВОГ ЗАКОНА КОЈИ СЕ ОДНОСИ НА ЧЛАН 272А. СТАВ 2. ОВОГ ЗАКОНА У РОКУ ОД ШЕСТ ШЕСТ МЕСЕЦИ ОД ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА.

МИНИСТАРСТВО ЋЕ ПРОПИСАТИ УСЛОВЕ ИЗ ЧЛАНА 115. ОВОГ ЗАКОНА КОЈИ СЕ ОДНОСИ НА ЧЛАН 365Е СТАВ 3, ЧЛАН 365З СТАВ 2. И САДРЖАЈ ПОТВРДЕ ИЗ ЧЛАНА 365И ОВОГ ЗАКОНА У РОКУ ОД ШЕСТ МЕСЕЦИ ОД ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА.

ОПЕРАТОР ПРЕНОСНОГ СИСТЕМА ЋЕ ПРОПИСЕ ИЗ ЧЛАНА 54. СТ. 1. И 3. ОВОГ ЗАКОНА КОЈИ СЕ ОДНОСЕ НА ПРАВИЛА ИЗ ЧЛАНА 116. СТАВ 2, ЧЛАН 117. И 175. СТАВ 2. ОВОГ ЗАКОНА, УСКЛАДИТИ СА ОДРЕДБАМА ОВОГ ЗАКОНА У РОКУ ОД ШЕСТ МЕСЕЦИ ОД ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЋЕ ПРОПИС ИЗ ЧЛАНА 139. СТАВ 2. ОВОГ ЗАКОНА УСКЛАДИТИ СА ОДРЕДБАМА ОВОГ ЗАКОНА У РОКУ ОД ШЕСТ МЕСЕЦИ ОД ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА.

АГЕНЦИЈА ЋЕ ПРОПИС ИЗ ЧЛАНА 92. КОЈИ СЕ ОДНОСИ НА ЧЛАН 197. ОВОГ ЗАКОНА УСКЛАДИТИ СА ОДРЕДБАМА ОВОГ ЗАКОНА У РОКУ ОД ШЕСТ МЕСЕЦИ ОД ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА.

ОПЕРАТОР ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА ЋЕ ПРОПИС ИЗ ЧЛАНА 67. ОВОГ ЗАКОНА КОЈИ СЕ ОДНОСИ НА ЧЛАН 141Б. ДОНЕТИ У РОКУ ОД ШЕСТ МЕСЕЦИ ОД СТУПАЊА НА СНАГУ ЗАКОНА.

АГЕНЦИЈА ЋЕ АПЛИКАЦИЈУ ЗА ПОРЕЂЕЊЕ ЦЕНА ИЗ ЧЛАНА 93. ОВОГ ЗАКОНА КОЈИ СЕ ОДНОСИ НА ЧЛАН 197Б ИЗРАДИТИ У РОКУ ОД ШЕСТ МЕСЕЦИ ОД ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА.

ОДРЕДБА ЧЛАНА 92. ОВОГ ЗАКОНА КОЈА СЕ ОДНОСИ НА ЧЛАН 197. - ТРАЈАЊЕ ПОСТУПКА ПРОМЕНЕ СНАБДЕВАЧА ПРИМЕЊИВАЋЕ СЕ ДО 1. ЈАНУАРА 2026. ГОДИНЕ А НАКОН ТОГА ПОСТУПАК ПРОМЕНЕ ЋЕ ТРАЈАТИ 24 ЧАСА.

МИНИСТАРСТВО ЋЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ СЕКРЕТАРИЈАТУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ДОСТАВИТИ ИЗВЕШТАЈ ИЗ ЧЛАНА 41. ОВОГ ЗАКОНА КОЈИ СЕ ОДНОСИ НА ЧЛАН 89. НАЈКАСНИЈЕ ДО 1. ЈАНУАРА 2025. ГОДИНЕ И ДО 1. ЈАНУАРА 2028. ГОДИНЕ.

МИНИСТАРСТВО ЋЕ СПРОВЕСТИ ПОСТУПАК ЈАВНОГ ТЕНДЕРА ЗА ИЗБОР ГАРАНТОВАНОГ СНАБДЕВАЧА У СКЛАДУ СА ЧЛАНМ 191. ЗАКОНА О ЕНЕРГЕТИЦИ („СЛУЖБЕНИ ГЛАСНИК РС”, БР. 145/14 И 95/18-ДР. ЗАКОН, 40/21, 35/23-ДР. ЗАКОН И 62/23), НАЈКАСНИЈЕ У РОКУ ОД ШЕСТ МЕСЕЦИ ОД САЗНАЊА ДА ЈЕ ПРЕСТАЛА ПОТРЕБА ЗА РЕГУЛАЦИЈМ ЦЕНА.

ЧЛАН 127.

ОДРЕДБА ЧЛАНА 13. ОВОГ ЗАКОНА КОЈА СЕ ОДНОСИ НА ЧЛАН 19. - ИЗДАВАЊЕ ЛИЦЕНЦЕ ЗА ОБАВЉАЊЕ ЕНЕРГЕТСКЕ ДЕЛАТНОСТИ СНАБДЕВАЊЕ ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈМ НА ЗАХТЕВ СТРАНОГ ПРАВНОГ ЛИЦА КОЈЕ ЈЕ РЕГИСТРОВАНО И КОЈЕ ОБАВЉА ОВУ ДЕЛАТНОСТ У УГОВОРНОЈ СТРАНИ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ, ПРИМЕЊИВАЋЕ СЕ ОД 31. ДЕЦЕМБРА 2028. ГОДИНЕ.

ЧЛАН 80. ОВОГ ЗАКОНА КОЈИ СЕ ОДНОСИ НА ЧЛАН 173Б СТАВ 9. ПРИМЕЊИВАЋЕ СЕ ОД 1. ЈАНУАРА 2026. ГОДИНЕ.

МИНИСТАРСТВО ЋЕ У СКЛАДУ СА ЧЛАНМ 80. ОВОГ ЗАКОНА КОЈИ СЕ ОДНОСИ НА ЧЛАН 173Б СТАВ 10. ОБАВЕСТИТИ СЕКРЕТАРИЈАТ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ И РЕГУЛАТОРНИ ОДБОР ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА УГОВОРМ О ОСНИВАЊУ ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ ДО 1. ЈАНУАРА 2028. ГОДИНЕ О УДЕЛУ БАЛАНСНОГ УКУПНОГ КАПАЦИТЕТА КОЈИ ЈЕ ЗАКУПЉЕН ПО ОСНОВУ УГОВОРА КОЈИ ТРАЈУ ДУЖЕ ОД ЈЕДНОГ ДАНА.

ОДРЕДБЕ ЧЛАНА 113. ОВОГ ЗАКОНА КОЈИ СЕ ОДНОСЕ ЧЛАН 345. СТ. 3. И 4. СТУПАЈУ НА СНАГУ 31. ДЕЦЕМБРА 2024. ГОДИНЕ.

ОДРЕДБЕ ЧЛАНА 115. ОВОГ ЗАКОНА ПРИМЕЊУЈУ СЕ ИСТЕКМ РОКА ОД ДВЕ ГОДИНЕ ОД ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА.

ЧЛАН 128.

ОПЕРАТОР ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ КОЈИ ЈЕ ОДРЕЂЕН ЗА НОМИНОВАНОГ ОПЕРАТОР ТРЖИШТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ, ЗАДРЖАВА СТАТУС ДО 16. ЈУНА 2028. ГОДИНЕ.

У СЛУЧАЈУ ИЗ СТАВА 1. ОВОГ ЧЛАНА, КАДА ВЕЋ ПОСТОЈИ ИМЕНОВАН НЕМО ЗА ПРУЖАЊЕ УСЛУГЕ ТРГОВАЊА НА ТРЖИШТУ ЗА ДАН УНАПРЕД И УНУТАРДНЕВНОМ ТРЖИШТУ, ИСКЉУЧУЈЕ СЕ ОДРЕЂИВАЊЕ ВИШЕ ОД ЈЕДНОГ НЕМО.

МИНИСТАРСТВО ЈЕ ДУЖНО, У СЛУЧАЈУ ИЗ СТ. 1. И 2. ОВОГ ЧЛАНА, ДА ОБАВЕСТИ РЕГУЛАТОРНИ ОДБОР ЕНЕРГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У СКЛАДУ СА

УГОВОР О ОСНИВАЊУ ЕНЕРЕГЕТСКЕ ЗАЈЕДНИЦЕ У РОКУ ОД 2 МЕСЕЦА ОД ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА И МОЖЕ ДА ОДБИЈЕ ИМЕНОВАЊЕ ВИШЕ ОД ЈЕДНОГ НЕМО ПО ЗОНИ ТРГОВАЊА.

ОДРЕДБА ЧЛАНА 84. ОВОГ ЗАКОНА КОЈА СЕ ОДНОСИ НА ЧЛАН 183Д СТАВ 1. ОВОГ ЗАКОНА ПРИМЕЊУЈЕ СЕ ОД 17. ЈУНА 2028. ГОДИНЕ.

ЧЛАН 129.

СТРАНА ПРАВНА ЛИЦА И ДРУГИ СУБЈЕКТИ КОЈИ КОРИСТЕ ТРАНСПОРТНИ СИСТЕМ ЗА ПРИРОДНИ ГАС ИСКЉУЧИВО ЗА ПОТРЕБЕ ТРАНЗИТА ДУЖНА СУ ДА ПРИБАВЕ ЛИЦЕНЦУ ЗА СНАБДЕВАЊЕ НА ВЕЛИКО ПРИРОДНИМ ГАСОМ НАЈКАСНИЈЕ У РОКУ ОД ГОДИНУ ДАНА ОД ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА.

СУБЈЕКТИ КОЈИ СЕ БАВЕ ПРОИЗВОДЊОМ ВОДОНИКА ПРИБАВИЋЕ ЛИЦЕНЦУ ЗА ОБАВЉАЊЕ ЕНЕРГЕТСКЕ ДЕЛАТНОСТИ ПРОИЗВОДЊА ВОДОНИКА У РОКУ ОД ГОДИНУ ДАНА ОД ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА.

ЧЛАН 130.

ВЛАСНИЦИ МРЕЖА ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ ПРИРОДНОГ ГАСА КОЈЕ СУ ИЗГРАЂЕНЕ ДО ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА, А КОЈЕ НИСУ УПИСАНЕ У КАТАСТАР ИНФРАСТРУКТУРЕ, ДУЖНИ СУ ДА УПИС ИСТИХ ИЗВРШЕ У РОКУ ОД ТРИ ГОДИНЕ ОД ДАНА СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА.

ЧЛАН 131.

ОДРЕДБА ЧЛАНА 102. ОВОГ ЗАКОНА КОЈА СЕ ОДНОСИ НА ЧЛАН 210Г СТАВ 3. ПРИМЕЊУЈЕ СЕ ОД 1. ЈАНУАРА 2026. ГОДИНЕ НА КРАЉЬЕ КУПЦЕ КОЈИ СТЕКНУ СТАТУС КУПЦА-ПРОИЗВОЂАЧА У КАТЕГОРИЈИ ДОМАЋИНСТВО НА НАЧИН ДА ЗАКЉУЧУЈУ УГОВОР О ПОТПУНОМ СНАБДЕВАЊУ СА НЕТО ОБРАЧУНОМ.

НЕТО МЕРЕЊЕ УТВРЂЕНО ЗАКОНОМ О КОРИШЋЕЊУ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ („СЛУЖБЕНИ ГЛАСНИК РС”, БР. 40/21 И 35/23) ПРИМЕЊИВАЋЕ СЕ НАЈКАСНИЈЕ ДО 31. ДЕЦЕМБРА 2026. ГОДИНЕ.

ЗА КУПЦЕ-ПРОИЗВОЂАЧЕ СА НЕТО МЕРЕЊЕМ, КОЈИ ТАЈ СТАТУС СТЕКНУ ЗА ПРОИЗВОДНИ ОБЈЕКАТ ЗА КОЈИ СУ ПОДНЕЛИ ЗАХТЕВ ЗА ПРИЛАГОЂАВАЊЕ МЕРНОГ МЕСТА ДО 31. ДЕЦЕМБРА 2026. ГОДИНЕ, ОДРЕДБА СТАВА 2. ОВОГ ЧЛАНА НЕ ПРИМЕЊУЈЕ СЕ.

ОДРЕДБА ЧЛАНА 173Б СТАВ 7. ОВОГ ЗАКОНА КОЈА СЕ ОДНОСИ НА ИЗУЗЕЋЕ БАЛАНСНОГ КАПАЦИТЕТА ПРИМЕЊУЈЕ СЕ ОД 1. ЈАНУАРА 2028. ГОДИНЕ.

ЧЛАН 132.

ДАНОМ СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА, ПРЕСТАЈЕ ДА ВАЖИ ОДРЕДБА ЧЛАНА 46. ЗАКОНА О КОРИШЋЕЊУ ОБНОВЉИВИХ ИЗВОРА ЕНЕРГИЈЕ („СЛУЖБЕНИ ГЛАСНИК РС” БР. 40/21 И 35/23).

ДАНОМ СТУПАЊА НА СНАГУ ОВОГ ЗАКОНА ПРЕСТАЈЕ ДА ВАЖИ ЗАКОН О ЗАБРАНИ ИЗГРАДЊЕ НУКЛЕАРНИХ ЕЛЕКТРАНА У САВЕЗНОЈ РЕПУБЛИЦИ ЈУГОСЛАВИЈИ („СЛУЖБЕНИ ЛИСТ СРЈ”, БРОЈ 12/95 И „СЛУЖБЕНИ ГЛАСНИК РС”, БРОЈ 85/05 - ДР. ЗАКОН).

ЧЛАН 133.

ОВАЈ ЗАКОН СТУПА НА СНАГУ ОСМОГ ДАНА ОД ДАНА ОБЈАВЉИВАЊА У „СЛУЖБЕНОМ ГЛАСНИКУ РЕПУБЛИКЕ СРБИЈЕ”.

Анализа ефеката

Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици

ПРИЛОГ 2:

Кључна питања за анализу постојећег стања и правилно дефинисање промене која се предлаже

1) Који показатељи се прате у области, који су разлози због којих се ови показатељи прате и које су њихове вредности?

Показатељи производња и потрошња по категоријама:

	РЕАЛИЗАЦИЈА 2023
	GWh
БРУТО ПРОИЗВОДЊА	40027,64749
ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ	23501,801
ТЕРМОЕЛЕКТРАНА - ТОПЛАНА	1712,8664
Панонске електране	586,595
ТЕ ТО Панчево	1067,5524
ТЕ ТО Вождовац	58,719
ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ, од тога	13080,47686
МАЛЕ ХИДРО	495,376859
РХЕ	635,476
ЕЛЕКТРАНЕ НА СУНЧАНУ ЕНЕРГИЈУ	46,56494
ЕЛЕКТРАНЕ НА ВЕТАР	1067,942382
ОСТАЛО, од чега	617,995909
НА БИОГАС	233,354413
НА БИОМАСУ	17,619536
НА ОТПАД	14,4537
НА ДЕПОНИЈСКИ ГАС	0
ВИСОКОЕФИКАСНА КОГЕНЕРАЦИЈА	142,62033
ИНДУСТРИЈСКЕ ЕНЕРГАНЕ (НИСУ НА ПРЕНОСУ И ДИСТРИБУЦИЈИ)	209,94793

ПОТРОШЊА ЕНЕРГЕТСКОГ СЕКТОРА УКЉУЧУЈУЋИ И ПОТРЕБЕ ТЕ И ХЕ У ФУНКЦИЈИ ПРОИЗВОДЊЕ:	4009
ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ	94,15122
ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ	2415,316112
ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ-ТОПЛАНЕ	104,0129
ОСТАЛИ (на биогас, биомасу, на отпад, депонијски и канализациони гас, на природни гас високоефикасна когенерација , индустријске енергане)	42,457
ТОПЛАНЕ	172,940527
ПРОИЗВОДЊА НАФТЕ И ГАСА	89,757544
РАФИНЕРИЈЕ	325,533247
РУДНИЦИ УГЉА	642,678
ПРЕРАДА УГЉА	33,16
ОСТАЛИ (сопствена потрошња дистрибутивног и преносног система)	88,941
РАСПОЛОЖИВО ЗА ФИНАЛНУ ПОТРОШЊУ	28729,04577
РАСПОДЕЛА ФИНАЛНЕ ПОТРОШЊЕ ЕЛ. ЕНЕРГИЈЕ ПО СЕКТОРИМА ПОТРОШЊЕ	28728,593
ИНДУСТРИЈА	9269,597
ГРАЂЕВИНАРСТВО (без енергетике)	353,826
САОБРАЋАЈ	394,109
ДОМАЋИНСТВА	13008,212
ПОЉОПРИВРЕДА	367,307
ЈАВНЕ И КОМЕРЦИЈАЛНЕ ДЕЛАТНОСТИ	5335,542

Домаћа производња гаса је била 314,934 mil m³ ,

Укупна домаћа потрошња је износила 2830,566 mil m³,

Потрошња за производњу ел и топлотне енергије и рафинерије, износи 1298,153 mil m³

Термоелектране-топлане (ТЕ-ТО) / СНР 468,527 mil m³

Енергане / Autoproducers 173,046 mil m³

Топлане / District heating plants 483,633 mil m³

Рафинерије / Refineries 172,947 mil m³

mil m ³ (на 33338,35 kJ/m ³) сведених	
ПОТРОШЊА ЕНЕРГЕТСКОГ СЕКТОРА - сопствена потрошња	173,136
вађење нафте и гаса	94,286
рафинерије	75,000
висока пећ	
остали	3,850
ФИНАЛНА ПОТРОШЊА ЗА ЕНЕРГЕТСКЕ СВРХЕ	1335,448
ИНДУСТРИЈА	614,497
ГРАЂЕВИНАРСТВО	
САОБРАЋАЈ од тога	29,675
ДОМАЋИНСТВА	365,066
ПОЉОПРИВРЕДА	21,721
ЈАВНЕ И КОМЕРЦИЈАЛНЕ ДЕЛАТНОСТИ	304,489

Подаци су приказани према методологији EUROSTATА-а за израду енергетског биланса

Подаци из области обновљивих извора енергије

Према последњим званичним подацима број и инсталисана снага купаца-произвођача уписаних у Регистар Електродистрибуције Србије, приказани су у следећој табели.

	БРОЈ КП	ИНСТАЛИСАНА СНАГА [kW]
Купац-произвођач који је домаћинство	2.755	22.360,25
Купац-произвођач који је стамбена заједница	3	69,50
Купац-произвођач који није домаћинство или стамбена заједница	1.022	51.717,07
УКУПНО:	3.780	74.146,82

Број и инсталисана снага електрана које користе обновљиве изворе енергије, подаци се односе на август месец 2024. године и у овом тренутку су информативног карактера и подложни измени.

ПОДАЦИ О ПРИКЉУЧЕНИМ ЕЛЕКТРАНАМА (ЕМС+ОДС) ЗА МЕСЕЦ АВГУСТ 2024.		
	УКУПНО ЕМС + ОДС	
ТИП ЕЛЕКТРАНЕ	БРОЈ ЕЛЕКТРАНА	КАПАЦИТЕТ [MW]
БИОГАС	44	44
БИОМАСА	1	2
ВЕТРОЕЛЕКТРАНА	10	511
КОГЕНЕРАЦИЈА	17	71
СОЛАРНА ЕЛЕКТРАНА	171	65
ХИДРОЕЛЕКТРАНА	176	2.507
УКУПНО	419	3.200

Број електрана и инсталисана снага истих које имају статус произвођача из обновљиве изворе енергије

ПОДАЦИ О СТАТУСУ ПРОИЗВОЂАЧА ИЗ ОИЕ		
ТИП ЕЛЕКТРАНЕ	БРОЈ ЕЛЕКТРАНА	КАПАЦИТЕТ [MW]
СОЛАРНА ЕЛЕКТРАНА	8	2,7
МАЛА ХИДРОЕЛЕКТРАНА	22	24,9
ХИДРОЕЛЕКТРАНА	12	2196,3
УКУПНО	42	2.223,9

Подаци о броју енергетски угрожених купаца - ЕУК

На основу података добијених од надлежних служби Министарства рударства и енергетике, односно енергетских субјеката, максималан месечни број енергетски угрожених купаца који су остварили умањење рачуна у 2023. години и годишњи износ динара који је за ове намене издвојени из буџета, био је:

1. Максимални месечни број купаца који су остварили право на умањење рачуна у 2023. години износио је:

- Електрична енергија (169.419 купаца, са годишњим износом од 1.832.107.000,00 динара)
и
- Природни гас (204 купаца, са годишњим износом од 900.000,00 динара), што укупно износи 169.623 купаца и износ од 1.833.007.000,00 динара

Максимални месечни број купаца који су остварили умањење рачуна за испоручену електричну енергију током 2023. године је већи за више од 2,5 пута у односу на претходне године.

Посматрано по месецима у 2023. години, број домаћинстава енергетски угрожених купаца са износима умањења рачуна за електричну енергију и динарима, био је следећи:

- Јануар (56.409 домаћинстава, износ умањења рачуна 98.527.488,91 динара);
- Фебруар (62.995 домаћинстава, износ умањења рачуна 108.503.753,63 динара);
- Март (66.834 домаћинстава, износ умањења рачуна 115.629.436,36 динара);
- Април (69.195 домаћинстава, износ умањења рачуна 120.247.312,68 динара);
- Мај (70.969 домаћинстава, износ умањења рачуна 135.914.924,46 динара);
- Јун (71.502 домаћинстава, износ умањења рачуна 136.816.064,53 динара);
- Јул (70.589 домаћинстава, износ умањења рачуна 135.018.260,68 динара);
- Август (71.526 домаћинстава, износ умањења рачуна 136.239.927,01 динара);
- Септембар (72.130 домаћинстава, износ умањења рачуна 137.413.547,30 динара);
- Октобар (164.820 домаћинстава, износ умањења рачуна 229.302.953,15 динара);
- Новембар (169.419 домаћинстава, износ умањења рачуна 241.967.352,82 динара);
- Децембар (168.962 домаћинстава, износ умањења рачуна 236.525.996,32 динара).

Укупан износ бенефита (умањење рачуна за електричну енергију) који су остварили угрожени купци електричне енергије у 2023. години износио је 1.832.107.018,15 динара. Овај износ обухвата износе рачуна за утрошену електричну енергију заједно са акцизом, ПДВ-ом и таксом за јавни медијски сервис.

3. Број породица које су примаоци новчане социјалне помоћи у 2023. години био је 68.240, укупан број лица је 153.129, док је укупан износ бенефита 1.073.076.000,00 динара.

4. Број деце корисника дечијег додатка са стањем у децембру 2023. године био је 192.831, док је укупан износ бенефита 894.502.000,00 динара.

Међутим, уколико би се овом броју додали и појединци са најнижим пензијама, самостални хранитељи, породица, примаоци туђе неге и помоћи, самостални хранитељи породица, примаоци туђе неге и помоћи, као категорије које су најчешће и највише

изложене ризику од енергетског сиромаштва, онда би овај број појединаца и породица био знатно

2) Да ли се у предметној области спроводи или се спроводио документ јавне политике или пропис? Представити резултате спровођења тог документа јавне политике или прописа и образложити због чега добијени резултати нису у складу са планираним вредностима.

У предметној области релевантан пропис је Закон о енергетици („Службени гласник РС”, бр. 145/14, 95/18,-др.закон, 40/21, 35/23 –др. закон и 62/23).

Прате се показатељи везани за степен реализације циљева енергетске политике утврђених Стратегом развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године („Службени гласник РС”, број 101/15) и Програмом остваривања Стратегије развоја енергетике Републике Србије до 2025. године са пројекцијама до 2030. године за период од 2017. до 2023. године („Службени гласник РС”, број 104/17), Енергетским билансом Републике Србије, Интегрисаним националним енергетским и климатским планом као и Акционим плановима којима се ближе утврђују развојни циљеви и мере за њихово остваривање.

Постигнути резултати у односу на циљеве постављене Стратегијом и Програмом, оцена ефеката постигнутих резултата и њихов утицај на програм у следећој години, предлози мера за ефикасније спровођење ових докумената и процена потребе да се ова два документа ускладе са реалним потребама су садржина Извештаја о спровођењу Стратегије и Програма. Вредности ових показатеља се одређују на годишњем нивоу.

Такође у предметној области прате се показатељи везани за испуњење обавеза према Уговору о оснивању Енергетске заједнице (ЕЗ) између Европске заједнице и Републике Албаније, Републике Бугарске, Босне и Херцеговине, Републике Хрватске, Бивше Југословенјске Републике Македоније, Републике Црне Горе, Румуније, Републике Србије и Привремене Мисије Уједињених нација на Косову у складу са резолуцијом 1244 Савета безбедности УН („Службени гласник РС”, број 62/06 - у даљем тексту: Уговор), као и показатељи везани за спровођење правних тековина Европске уније у Поглављу 15. „Енергетика” које су од важности за ступање у чланство Европске уније. На основу наведеног прате се Одлуке Министарског савета и обавезе и рокови који произлазе из тих одлука.

Примена претходно наведених докумената, па и две измене Закона о енергетици у априлу 2021. године („Службени гласник РС”, број 41/21) и јулу 2023. године („Службени гласник РС”, број 62/23) нису могле дати основ за примену нових захтева Европске уније установљених одлукама Министарског савета Енергетске заједнице MS EZ 2021/13/MS-Епс од 30.11.2021. године и MS EZ/D/2022/03/МС-ЕпС од 15.12.2022. године.

3) Који су важећи прописи и документи јавних политика од значаја за промену која се предлаже и у чему се тај значај огледа?

Важећи пропис јавних политика у области од значаја за промену која се предлаже је сам Закон о енергетици којим се поред осталог, уређују циљеви енергетске политике, начин остваривања циљева, услови за поуздану, сигурну и квалитетну испоруку енергије и енергената и услови за сигурно снабдевање купаца, заштиту купаца и услови за обављање енергетских делатности.

Република Србија је преузела обавезе усклађивања националног законодавства у области енергетике са правним тековинама Европске Уније, у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице (ЕЗ) између Европске заједнице и Републике Албаније, Републике Бугарске, Босне и Херцеговине, Републике Хрватске, Бивше Југословенјске Републике Македоније, Републике Црне Горе, Румуније, Републике Србије и Привремене Мисије Уједињених нација на Косову у складу са резолуцијом 1244 Савета безбедности УН („Службени гласник РС”, број 62/06 - у даљем тексту: Уговор) који је ступио на снагу 2006. године.

Уговор је потврђен кроз Споразум о стабилизацији и придруживању, који је потписан 2008. године и ступио на снагу 2013. године, којим је истакнута неопходност регионалне сарадње у области енергетике у циљу постепене интеграције у енергетско тржиште Европе.

У складу са наведеним, ради се о документу јавне политике који се доноси у испуњењу обавеза РС према Уговору и у вези са процесом преговора о приступању у оквиру преговарачке позиције 15.

Наиме, Одлуком Министарског савета Енергетске заједнице MS EZ 2021/13/MS-Enc од 30.11.2021. године створена је обавеза за преношење: Уредбе (ЕУ) 2019/941 о приправности на ризике у сектору електричне енергије и стављању изван снаге Директиве 2005/89/ЕЗ и Директиве (ЕУ) 2019/944 о заједничким правилима за унутрашње тржиште електричне енергије и измени Директиве 2012/27/ЕУ (о енергетској ефикасности), а које припадају Четвртог енергетском пакету.

Одлуком MS EZ/D/2022/03/МС-EnC од 15.12.2022. године створена је обавеза преношења прописа Европске уније који су из Трећег пакета и то: Уредба ЕУ 2017/1485 о успостављању смерница за рад система за пренос електричне енергије, Уредба ЕУ 2016/1719 о успостављању смерница за дугорочну расподелу капацитета, Уредба ЕУ 2017/2195 о успостављању смерница за електричну енергију балансирања, Уредба ЕУ 2017/2196 о успостављању мрежних правила за поремећени рад и поновно успостављање електроенергетских система и Уредбе ЕУ 2015/1222 којом се успостављају смернице за расподелу капацитета и управљање загушењима.

Истом Одлуком МС обухваћене су и Уредбе из Четвртог пакета прописа Европске уније и то: Уредба (ЕУ) 2019/942, Уредба о оснивању Агенције Европске уније за сарадњу енергетских регулатора и Уредба (ЕУ) 2019/943, Уредба о унутрашњем тржишту електричне енергије.

Рок за преношење свих наведених прописа је био до 31.12.2023. године, до када је требало и донети предметни закон.

Доношењем закона преузимају се одредбе европских прописа чиме ће се створити услови за сигурно, квалитетно и поуздано снабдевање електричном енергијом, уравнотежени развој сектора енергетике у циљу обезбеђивања потребних количина енергије за задовољавање потреба купаца енергије, подстицање конкурентности на тржишту на начелима недискриминације, функционисање унутрашњег тржишта електричне енергије, прекогранична трговина развој, увођења савремених технологија и стварања транспарентних, атрактивних и стабилних услова за улагања у изградњу, реконструкцију и модернизацију енергетских објеката, као и заштита купаца..

4) Да ли су уочени проблеми у области и на кога се они односе? Представити узроке и последице проблема.

Обавеза преношења прописа ЕУ у складу са Одлукама Министарског савета до задатог рока 31.12.2023. године није се могла извршити (иако је Предлог закона био припремљен још у јулу 2023. године) због изборног процеса у Републици Србији. Самим тим отворило се питање испуњења обавезе Републике Србије сагласно Уговору о оснивању Енергетске заједнице, а тиме и могућност да Секретаријат Енергетске заједнице покрене поступак против Републике Србије због неиспуњења обавеза.

С тим у вези због недостатка регулаторног облика уочено је недовољно функционисање унутрашњег тржишта (којим би се осигурало да не постоје препреке у погледу уласка на тржиште и изласка са тржишта), односно не постојања заједничких правила за унутрашње тржиште а тиме и широке понуде електричне енергије доступне свима, због неутврђеног начина сарадње уговорних страна, регулаторних тела и оператора преносног система у циљу стварања потпуно повезаног унутрашњег тржишта електричне енергије које повећава интеграцију енергије из обновљивих извора, слободну конкуренцију и сигурност снабдевања, и омогућава прекогранични приступ новим снабдевачима електричном енергијом.

Не постојање јединственог тржишта електричне енергије спајање, што је резутовало у току енергетски кризе 2021. и 2022. године високим ценама електричне енергије и великим разликама цена по појединим државама чланицама ЕУ и уговорним странама ЕЗ. Спајање тржишта електричне енергије омогућиће координацију узајамне помоћи у случају поремећаја у енергетским мрежама или спољних поремећаја и могућност стварања заједничке политике трговине енергијом са учесницима на тржиштима ван ЕУ и Енергетске заједнице.

У делу спремности за ризик било је неопходно одредити надлежни орган у Републици Србији који је одговоран за планирање спремности на ризике и управљање ризицима у електроенергетском сектору, идентификацију националних сценарија електроенергетске кризе и израду и спровођење плана спремности, као и сарадњу са надлежним органима.

Поред тога уочен је недостатак информација о потрошњи електричне енергије које онемогућавају купце да буду активни учесници на тржишту и енергетској транзицији. У том циљу неопходно је створити основ да увођењем напредних мерних система којим се омогућава купцу да добије тачне информације о потрошњи или производњи у готово стварном времену и да боље управљају потрошњом, а оператору дистрибутивног система се омогућава бољи увид у своју мрежу и смањење трошкова одржавања.

Нови прописима Европске уније који су предмет преношења у закон створиће основ да се уочени проблеми отклоне.

У складу са транспоновањем Директиве о промоцији коришћења обновљивих извора енергије (RED II Directive 2018/2001 анек IV), а кроз избор најбољих решења у законодавству и праксама Републике Хрватске, Републике Словеније и Републике Италије, предложено је увођење сертификације инсталатера постројења која користе обновљиве изворе енергије, чиме се у потпуности транспонује предметна директива у овој области, а домаће законодавство усаглашава прописима ЕУ.

Наиме, у пракси се појавио проблем извођења радова на постројењима малих котлова и пећи на биомасу, топлотних пумпи, фотонапонских постројења, соларних термалних постројења и плитких геотермалних система односно доводио се у питање квалитет изведених радова и поштовање свих прописа и стандарда из области енергетике и еко-

означавања. Тиме се доводило у питање и задовољење потреба купца у погледу поузданости и потребних техничко-економских перформанси система,

Сагласно наведеном решењу инсталатери малих котлова и пећи на биомасу, топлотних пумпи, фотонапонских постројења, соларних термалних постројења и плитких геотермалних система су дужни да се обуче и сертификакују за извођење радова на тим постројењима, односно извођење радова на наведеним постројењима неће моћи да врше инсталатери који нису сертификовани у складу са овим законом и подзаконским актима донетим на основу овог закона.

Сертификацијом инсталатера се осигурава да инсталатер поседује сва потребна знања и вештине за инсталацију постројења и пратеће опреме, а обука инсталатера се организује да би се обезбедило континуирано, децентрализовано и једнообразно обучавање инсталатера од стране компетентног пружаоца обуке инсталатера и упознавање инсталатера са новим технологијама опреме и извођења радова.

Увођење сертификације инсталатера постројења која користе обновљиве изворе енергије, донеће бројне користи грађанима Републике Србије, укључујући повећану безбедност и сигурност; квалитет инсталација која ће обезбедити оптималну ефикасност и дуготрајност система, бољу заштиту и поверење потрошача од непрофесионално изведених инсталација које могу изазвати губитке и проблеме са системом; успоставиће се стандарди и смернице за инсталације, што помаже да се достигне конзистентност и доследност инсталација широм индустрије, а тиме постићи и уређеност тржишта, што све заједно може допринети бржем усвајању обновљивих извора енергије као део енергетског микса и промовисању одрживих енергетских технологија.

5) Која промена се предлаже?

Уведени су нови појмови, па је поред осталог промењена дефиниција малог купца електричне енергије и малог предузећа. Одустало се од досадашње дефиниције односно критеријума потрошња а прописани су критеријуми из Закона о рачуноводству.

С тим у вези дефинисано је:

мали купци електричне енергије су микропредузећа, мала предузећа и предузетници који испуњавају критеријуме за разврставање у микро и мала предузећа у складу са законом којим се уређује рачуноводство

мало предузеће је предузеће које је разврстано као мало у складу са законом којим се уређује рачуноводство

Према члану 6. Закона о рачуноводству:

микропредузеће -просечан број запослених 10, пословни приход 700.000 евра у динарској противвредности, вредност укупне aktive на датум биланса 350.000 евра у динарској противвредности

мало предузеће просечан број запослених 50; пословни приход 8.000.000 евра у динарској противвредности; вредност укупне aktive на датум биланса 4.000.000 евра у динарској противвредности.

Наведен промена у дефиницији ће имати за последицу преиспитивање броја оних који су били на гарантованом снабдевању, односно неки купци би могли да изгубе право на гарантовано снабдевање и изаћи ће на тржиште а неки ће се са тржишта вратити на гарантовано снабдевање.

Дефинисан је појам енергетског сиромаштва који је узрокован комбинацијом фактора као што су: ценовна недоступност, недовољан расположиви приход, висока потрошња енергије, лоша енергетска ефикасност домова и социјални статус;

Наведена дефиниција даје основ да се препознају категорије енергетски угрожених купаца и пропишу услови за стицање статуса.

Цене резервације капацитета за секундарну и терцијалну регулацију нису више регулисане. Агенција одређује максималну цену резервације капацитета за секундарну и терцијалну регулацију.

Укидање регулације цена резервације капацитета за секундарну и терцијалну регулацију може имати неколико потенцијалних користи и то:

1. Повећање ефикасности и конкурентности тржишта где ће више пружаоца услуга моћи да се такмичи на основу цена и квалитета услуга. Ово може резултирати бољим и јефтинијим услугама за оператора система;

2. Иновације и инвестиције: Са слободним тржиштем, пружаоци услуга могу бити мотивисанији да инвестирају у нове технологије и иновације (успоставља се пословни модел који омогућава инвеститорима слободан приступ банкарским кредитима) како би понудили ефикасније и поузданије услуге. Наведено може допринети развоју целокупног електроенергетског сектора;

3. Побољшање квалитета услуга: Конкуренција може подстаћи пружаоце услуга да побољшају квалитет својих услуга. То може укључивати боље реаговање на промене у потражњи и као резултат обезбедити већу поузданост електроенергетског система;

4. Смањење трошкова за операторе система: Ако конкуренција доведе до нижих цена, оператори система могу имати користи од нижих трошкова за набавку ових услуга, што на крају може довести и до нижих трошкова за купце електричне енергије;

5. Флексибилност и прилагодљивост: Дерегулација може омогућити брже прилагођавање променама на тржишту, као што су флукуације у потражњи или увођење нових извора енергије. Пужаоци услуга могу брже реаговати на промене у условима тржишта.

Укидање регулације такође може носити одређене ризике, као што су могућност монополистичког понашања доминантног пружаоца услуга, повећање цена у неким ситуацијама или потенцијални проблеми са квалитетом услуга ако тржиште није довољно конкурентно. Због тога је важно пажљиво планирати и спровести процес дерегулације уз одговарајуће механизме праћења и контроле.

Дат је правни основ за доношење **Програм развоја производње и употребе топлотне енергије и Програм развоја и употребе водоника.**

Програм развоја и употребе водоника има за циљ да се на прегледан и јасан начин укаже на могуће будуће правце развоја енергетике у вези са водоничном технологијом, те представи могућност развоја технолошког потенцијала и технологија за производњу, транспорт, складиштење и коришћење зеленог водоника.

Она има за циљ и да укаже на потребу да РС треба да иде у корак са развојем водоничне транзиције у Европи, те да да смернице и представи на које начине, кроз јачање технолошког и научно истраживачког потенцијала, сарадњу науке и привреде и

успостављање законске регулативе, је водонична транзиција РС могуће остварити на најбржи и најефикаснији начин.

Законом о коришћењу обновљивих извора енергије створен је правни оквир за коришћење обновљивог водоника, чиме се РС нашла заједно са развијеним земљама Еверопске уније, која је објавила своју стратегију за водоник, чији је основни циљ декарбонизација производње водоника и његова употреба као замене за фосилна горива.

Програм развоја производње и употребе топлотне енергије утврђује се стратешки правац деловања и јавне политике у области производње и употребе топлотне енергије и спровођење јавних политика.

Дат је правни основ за припрему и спровођење **Програма развоја мирнодопске примене нуклеарне енергије** и утврђене надлежности Министарства у погледу стручних и извршних послова који се односе на фазе испитивања оправданости приступа развоју нуклеарне енергије, као и развоја Програма нуклеарне енергије.

Коришћење нуклеарне енергије предвиђено је и једним од сценарија Интегрисаног и климатског плана као и новом Стратегијом развоја енергетике где се разматра увођење нуклеарних електрана у електроенергетски систем након 2040. годионе.

Са представницима 5 министарстава и 20 факултета, научних института и енергетских субјеката потписан је Меморандум о разумевању у области примене развоја нуклеарне енергије у РС. Меморандум треба да омогући окупљање стручних кадрова из земље и иностранства који ће радити на испитивању могућности коришћења нуклеарне енергије у нашој земљи. Доношењем програма развоја мирнодопске примене нуклеарне енергије стварају се регулаторни услови за развој стручних знања и технологија.

Проширене су одредбе о сигурности снабдевања;

Дата обавеза енергетским субјектима који обављају енергетске делатности да у циљу обезбеђивања сигурности снабдевања енергијом и енергентима приоритетно обезбеде довољне количине енергије и енергената потребне за живот и рад грађана и пословање привредних субјеката и њихово снабдевање енергијом и енергентима на сигуран, поуздан и квалитетан начин, уважавајући критеријум економичности испоруке. Сигурност снабдевања обухвата и сарадњу између држава чланица ЕУ и придружених чланица ЕЗ.

Ново поглавље око планирања спремности на ризике и управљање ризицима у електроенергетском сектору;

У ситуацији када тржиште електричне енергије и електроенергетски систем добро функционишу није могуће искључити ризик од појаве електроенергетске кризе, која може наступити због временских непогода, несташице или других услова. Такве последице се шире и преко националне границе и могу погодити читаве регије због међусобно повезаних тржишта и електроенергетских система.

Стога се ствара регулаторни оквир за спречавање тих криза, припремама за њих и управљање њима.

Прописано учешће снабдевача електричном енергијом који је регистрован у уговорној страни

Прописано да поступак промене снабдевача не може трајати дуже од 21 дан, а од 1. јануара 2026. године ће трајати 24 часа;

Нове енергетске делатности:

- агрегирање;
- производња неконвенционалних горива;
- трговина неконвенционалним горивима
- производња биометана;

Нове лиценце:

- за обављање енергетске делатности складиштење електричне енергије;

Прописано је када лиценца није потребна:

- за обављање енергетске делатности: производња електричне енергије за сопствене потребе, без обзира да ли се вишак произведене електричне енергије предаје у систем;
- транспорта нафте, деривата нафте, биогорива и компримованог и утечњеног природног гаса другим облицима транспорта
- производња неконвенционалних горива;
- трговина неконвенционалним горивима.

Прописано је када енергетска дозвола није потребна за изградњу енергетских објеката:

- који се граде у складу са законом којим се уређује јавно-приватно партнерство и концесије;
- који се граде у складу са одредбама закона којим се уређује коришћење обновљивих извора енергије, којима се прописује стратешко партнерство;
- за производњу електричне енергије за сопствене потребе без обзира да ли се вишак електричне енергије предаје у систем;
- за које се не издаје грађевинска дозвола укључујући и објекте за које се издаје одобрење за извођење радова у складу са законом којим се уређује планирање и изградња;
- за складиштење електричне енергије.

До сада за наведене објекте није била прописана обавеза прибављања енергетске дозволе.

Добробит је јер се поједностављује процедура, убрзава изградња и подстичу инвестиције у изградњу нових објеката и њихово прикључење на мрежу. Ово је добробит и за инвеститоре али и за цео електроенергетски систем, са циљем обезбеђивања довољних количина електричне енергије за снабдевање крајњих купаца, па је самим тим добробит и за привреду и грађане.

Нова права крајњих купаца:

- на закључивање уговора са променљивом ценом ако купац има уграђено напредно бројило;
- на закључивање уговора о агрегирању независно од постојећег уговора о снабдевању електричном енергијом;
- на промену агрегатора поред права на промену снабдевача;
- на приступ апликацији за поређење цена електричне енергије;
- право купца из категорије домаћинства да буде обавештен о алтернативним мерама пре обуставе испоруке електричне енергије, као што су: плаћање унапред, енергетске консултантске услуге, алтернативни планови плаћања, савети о управљању дугом;
- право на вансудско решавање спорова - спорови између крајњих купаца и енергетских субјеката могу се решавати у вансудском поступку пред телом за вансудско

решавање потрошачких спорова уписаним у Листу тела за вансудско решавање потрошачких спорова у складу са законом којим се уређује заштита потрошача.

- да делују као активни купци и;
- учествују на тржишту електричне енергије директно или путем агрегирања;
- продају сопствену произведену електричну енергију свом снабдевачу;
- учествују у услугама флексибилности;
- повере трећој страни управљање објектима, укључујући постављање, управљање и одржавање, као и управљање подацима с тим да се трећа страна не може сматрати активним купцем;

Крајњи купац треба да има могућност да директно или индиректно очита своје конвенционално бројило или да му се обезбеди приступ очитаном стању бројила путем корисничког интерфејса или другог одговарајућег интерфејса.

Права активног купца који поседује објекат за складиштење:

- на прикључење на мрежу у разумном року у складу са прописом;
- да пружа више услуга истовремено, ако је то технички изводљиво;
- да не подлежу двоструким накнадама, укључујући тарифне ставове за приступ мрежи, за ускладиштену електричну енергију која остаје у његовим објектима или када пружају услуге флексибилности операторима система
- укупни инсталисани капацитет производног објекта који је прикључен на унутрашње инсталације активног купца не сме бити већи од одобрене снаге потрошње објекта активног купца;
- оператор система води евиденцију активних купаца.

Уведен је концепт Енергетске заједнице грађана:

Овим концептом се оснажује грађани, јединице локалне самоуправе и мала предузећа да учествују у производњи, снабдевању, потрошњи, агрегацији, пружању услуга складиштења електричне енергије, енергетске ефикасности или пуњења електричних возила или пружања других услуга својим члановима.

- учешће у Енергетској заједници грађана је отворено и добровољно;
- члан енергетске заједнице има права и обавезе као крајњи купац;
- има право да учествује на тржишту електричне енергије било директно или путем агрегирања;
- има права као активни купац у погледу потрошње електричне енергије коју сам произведе;
- има право да у оквиру Енергетске заједнице организује расподелу електричне енергије коју произведе у објектима за производњу који су у власништву енергетске заједнице;
- дужна да уреди балансну одговорност;
- евиденцију о енергетским заједницама грађана води оператор дистрибутивног система.

Директни вод:

Прописано је да сви произвођачи и снабдевачи основани на подручју Републике Србије могу да снабдевају електричном енергијом своје објекте, своја зависна привредна друштва и крајње купце путем директног вода, а да притом не буду изложени неоснованим административним процедурама или трошковима.

Сви крајњи купци на подручју Републике Србије, појединачно или групно, могу да се снабдевају електричном енергијом директним водовима од стране произвођача и снабдевача.

Директни водови граде се у складу са законом којим се уређује планирање и изградња објеката, а сагласност за изградњу директног вода издаје Министарство ако су испуњени прописани услови.

Појачана надлежност Агенције за енергетику Републике Србије:

- учествује у консултацијама, даје сагласности, изузећа, одобрења и мишљења на методологије, одлуке и услове и друга акта која произлазе из мрежних правила;
- прати улагања у објекте за производњу и складиштење електричне енергије;
- даје сагласност операторима да поседују, развијају или управљају објектима за складиштење и на услове тендерског поступка;
- прати појаву рестриктивних уговорних пракси;

Агенција одређује:

- висину накнаде кориснику система по основу степена одступања од прописаног квалитета испоруке електричне енергије и природног гаса;
- прати усклађеност процеса размене података за најважније тржишне процесе на регионалном нивоу;
- израђује апликацију за поређење цена електричне енергије;
- даје мишљење операторима система на план имплементације напредних мерних система;
- утврђује да ли је набавка услуга флексибилности, заснована на тржишним принципима, економски оправдана или би таква набавка довела до озбиљних поремећаја тржишта или до већег загушења у систему;
- даје мишљење о начину набавке нефреквентних помоћних услуга.

Агенција утврђује:

цене набавке нефреквентних помоћних услуга.

Напредни мерни системи

Оператор дистрибутивног система је дужан да **на захтев крајњег купца обезбеди и угради напредно бројило** ако анализа коју врши оператор дистрибутивног система покаже да увођење напредног мерног система није исплативо или ако планом увођења напредних мерних система нису обухваћени сви крајњи купци. У том случају трошкове набавке и уградње напредног бројила сноси подносилац захтева

Оператор дистрибутивног система је дужан да свако обрачунско мерно место крајњег купца које није опремљено напредним бројилом **опреми индивидуалним конвенционалним бројилом** којим се тачно мери стварна потрошња на том обрачунском мерном месту.

Ефекти примене напредних мерних система:

Са аспекта корисника (купаца) то су функционалности:

- омогућено директно читавање бројила од стране купца и било којег трећег лица које одреди купац. Ова функционалност је веома важна јер када купац има директне информације о својој потрошњи он може значајно да утиче на рационалну потрошњу електричне енергије.

- ажурирање читавања у довољно честим интервалима како би се омогућило постизање уштеде енергије на основу добијених информација. Такође се препоручује да напредни мерни систем има могућност да чува историјске податке о потрошњи за неки одређени временски период, како би купац имао могућност увида о потрошњи у протеклом периоду.

Са аспекта оператора који врши мерења то су функционалности:

Омогућено даљинско читавање напредног мерног система од стране оператора који врши мерења, као једна од најважнијих функционалности напредног мерног система.

- омогућена двосмерна комуникација између напредног мерног система и оператора који врши мерења, одржавање и контролу мерних система. Ово је такође једна од најважнијих функционалности напредног мерног система.

- омогућено мерење и читавање података који се могу користити за планирање развоја и унапређења мреже. Ова функционалност се односи на податке о понуди и потражњи, као и производњи и потрошњи електричне енергије.

Са аспекта снабдевања то су функционалности:

- подршка тарифним системима.

Ова функционалност такође се односи на однос понуде и потражње. Напредни мерни системи морају имати могућност да се прилагоде напредним тарифним структурама тако што мењају тарифу у времену и поседују даљинску тарифну контролу. На овај начин помаже се купцима и операторима система да постигну већу енергетску ефикасност и остваре уштеду тако што смањују вршну потрошњу и померају је на интервале ниже потрошње када је по правилу нижа цена електричне енергије.

- омогућено даљинско укључивање и искључивање или ограничење испоруке електричне енергије или снаге. Ова функционалност омогућава бржу реализацију поступка обуставе испоруке електричне енергије због неплаћања, бржу реакцију оператора система у ситуацијама кад је потребно хитно привремено ограничити енергију или снагу због потреба заштите система.

Са аспекта заштите у сигурности података то су функционалности:

- осигурана безбедност података и сигурна комуникација. Висок ниво безбедности је неопходан за комуникацију између паметног бројила и оператора система. Ово се односи како на директну комуникацију са бројилом, тако и на било какве поруке које се преко бројила преносе на било које уређаје купца.

- Спречавање и откривање крађе електричне енергије (сигнализација да је лице неовлашћено приступило бројилу). Ово је такође једна од најважнијих функционалности паметног бројила.

Са аспекта производње прикључене на дистрибутивну мрежу то је функционалност:

- могућност двосмерног мерења (производње и потрошње) и мерење реактивне енергије. Ова функционалност је битна за кориснике који имају функцију купаца који су истовремено и произвођачи (енг. prosumer).

Нове обавезе оператора дистрибутивног система:

- да набавља услуге флексибилности од учесника на тржишту и нефреквентне помоћне услуге;

- да објављује на интернет страници план развоја и план инвестиција;
- прикупља личне податке о крајњим купцима у циљу одржавања ажурне базе крајњих купаца;
- око управљања подацима - односи се на податке о мерењу и потрошњи као и податке о крајњем купцу који су потребни ради промене снабдевача, агрегатора или за услуге управљања потрошњом и уређују се Правилима о раду дистрибутивног система.

Нове обавезе оператора преносног система:

- примењује правила ЕНТСО-Е чији је члан и учествује у његовом раду и сноси трошкове у вези са активностима ове асоцијације;
- да закључи уговоре са другим операторима преносног система у циљу приступања региону за прорачун капацитета и региону за рад система, уз претходно извештање Владе;
- да донесе правила о раду тржишта баланских капацитета;
- да план развоја и план инвестиција објави на интернет страници;
- да при изради десетогодишњег плана развоја преносне мреже уради националну анализу адекватности производње и преносног система;
- да обезбеди услуге балансирања, у складу са тржишним и недискриминаторним принципима омогућавајући учешће учесника на тржишту који испуњавају прописане техничке услове, укључујући учеснике на тржишту који нуде енергију из обновљивих извора енергије, који се баве управљањем потрошњом, складишаре и агрегаторе;
- да набавља нефреквентне помоћне услуге;
- да редовно размењује са операторима преносног система скуп тачних података о мрежи и токовима снага како би се омогућили прорачуни токова снага суседних система;
- да учествује у консултацијама које ЕНТСО-Е организује у поступку израде европске анализе адекватности система и доставља податке;
- да сарађује са Агенцијом у вези измене зоне трговања или доношења акционог плана за смањење структурних загушења.

Нове обавезе снабдевача:

- гарантовани снабдевач је дужан да сваке године до 30. априла утврди листу крајњих купаца који испуњавају услове за стицање статуса малог купца;
- да обезбеди да крајњи купци могу да раскину уговор ако не прихвате нове услове из уговора или промену цене о којој их је снабдевач обавестио;
- да на рачунима за електричну енергију информишу купце о доступности апликације за поређење понуда снабдевача;
- да обезбеди крајњим купцима који имају уговор са независним агрегаторима да немају трошкове, казне и друга недозвољена уговорна ограничења од стране њихових снабдевача.

Прописане су одредбе о интеграцији електромобилности у електроенергетску мрежу

С тим у вези и дужност оператора дистрибутивног система да сарађује на недискриминаторној основи са физичким или правним лицем које је власник, развија или управља пуњачима за електрична возила, а у вези са њиховим прикључењем на мрежу, водећи рачуна да негативни повратни утицај пуњача на дистрибутивни систем буде минималан.

Јавно доступна и приватна места за пуњење електричних возила прикључују се на дистрибутивни систем у складу са прописом којим се уређују услови испоруке и снабдевања електричном енергијом;

Нова тржишта електричне енергије:

- тржиште преносних капацитета између зона трговања;
- тржиште помоћних услуга.

Према времену трговања електричном енергијом тржиште може бити:

- тржиште са терминском испоруком;
- тржиште за дан унапред;
- унутардневно тржиште.

- Уводи се обавеза сертификација инсталатера постројења која користе обновљиве изворе енергије

Циљ је да се обезбеди да инсталатер поседује сва потребна знања и вештине за инсталацију постројења и пратеће опреме која задовољава потребе купца у погледу поузданости и потребних техничко-економских перформанси система, укључујући квалитет изведених радова, уз поштовање свих прописа и стандарда у области енергетике и еко-означавања.

Увођење сертификације инсталатера постројења која користе обновљиве изворе енергије донеће бројне користи грађанима укључујући повећану безбедност, квалитет инсталација која ће обезбедити оптималну ефикасност и дуготрајност система, бољу заштиту и поверења купаца од непрофесионално изведених инсталација које могу изазвати губитке и проблеме са системом; успоставиће се стандарди и смернице за инсталацију, што помаже да се достигне конзистентност и доследност инсталација широм индустрије, а тиме постићи и уређеност тржишта, што све заједно може допринети бржем усвајању обновљивих извора енергије као део енергетског микса и промовисању одрживих енергетских технологија.

- 6) Да ли је промена заиста неопходна и у ком обиму?

Промена је неопходна у предложеном обиму да би се обезбедило испуњењу обавеза РС према Уговору и због поштовања рокова за преношење установљених одлукама Министарског савета Енергетске заједнице и у вези са процесом преговора о приступању у оквиру преговарачке позиције 15.

- Поред тога, промена омогућава одговорнији приступ у извршавању обавеза енергетских субјеката али и подизање свести крајњих купаца у остваривању својих права.

7) На које циљне групе ће утицати предложена промена? Утврдити и представити циљне групе на које ће промена имати непосредан односно посредан утицај.

Предложене промене ће имати непосредан утицај на:

1) крајње купце, због тога што им се установљавају права која до сада нису била прописана, па поред осталог:

- **право на бесплатан приступ апликацији за поређење понуда снабдевача** које право ће им омогућити избор снабдевача са повољнијим условима снабдевања електричном енергијом;

- **право на вансудско решавање спорова**, које до сада није било прописано законом већ су се незадовољни купци након што исцрпе своја права пред надлежним енергетским субјектима могли обратити суду. Сада им се даје могућност да спорови са енергетским субјектима могу решавати у вансудском поступку пред телом за вансудско решавање потрошачких спорова уписаним у Листу тела за вансудско решавање потрошачких спорова у складу са законом којим се уређује заштита потрошача.

- **право да учествује на свим тржиштима електричне енергије**

- У делу управљања потрошњом путем агрегирања прописано је да крајњи купац који има могућност пружања услуге управљања потрошњом може као учесник тржишта електричне енергије или путем агрегирања равноправно да учествује на свим тржиштима електричне енергије.

- **право на бесплатан приступ подацима**

- Приступ подацима или подношење захтева за стављање на располагање података за крајњег купца се не наплаћују

- **право на закључење уговора са променљивом ценом**

- Крајњи купац који има уграђено напредно бројило на мерном месту, може закључити уговор са променљивом ценом електричне енергије са снабдевачем који снабдева више од 200.000 крајњих купаца.

- **право на уградњу напредног бројила**

- На захтев крајњег купца оператор дистрибутивног система је дужан да обезбеди и угради напредно бројило ако анализа из члана 138. став 1. овог закона покаже да увођење напредног мерног система није исплативо или ако планом увођења напредних мерних система нису обухваћени сви крајњи купци.

- Трошкове набавке и уградње напредног бројила из става 1. овог члана сноси подносилац захтева.

- **право на читавање конвенционалног бројила и право на приступ очитаном стању бројила**

- Крајњи купац треба да има могућност да директно или индиректно очита своје конвенционално бројило или да му се обезбеди приступ очитаном стању бројила путем корисничког интерфејса или другог одговарајућег интерфејса.

- **право да закључи уговор о агрегирању независно од постојећег уговора о снабдевању**

- Крајњи купац који испуњава техничке и друге услове у складу са правилима којима се уређује рад система и правилима којима се уређује рад тржишта електричне енергије, може закључити уговор о агрегирању са агрегатором независно од постојећег уговора о снабдевању електричном енергијом, у складу са одредбама овог закона којима се уређује промена снабдевача и агрегатора. Крајњем купцу није потребна сагласност снабдевача за закључење уговора о агрегирању са независним агрегатором

- **право да учествују у колективним шемама промене снабдевача**

- Купци из категорије домаћинство имају право да учествују у колективним шемама промене снабдевача, без регулаторних или административних препрека за колективну промену, истовремено обезбеђујући оквир који осигурава највећу могућу заштиту.

- **право да делују као активни купци**

- Крајњи купци имају право да делују као активни купци и да не буду изложени несразмерним или дискриминаторним техничким захтевима, административним захтевима, процедурама и накнадама, као и накнадама за приступ систему које не одражавају стварне трошкове;

- **право члана енергетске заједнице грађана** да има права и обавезе као крајњи купци електричне енергије;

- **право произвођача** на приоритетан приступ који се не може ограничити ако су то право стекли по ранијим прописима, осим ако те електране буду значајно измењене тако да те промене захтевају измену одобрења за прикључење или повећање капацитета електране;

- **право учесника на тржишту:**

- да приступе електроенергетском систему под објективним, транспарентним и недискриминаторним условима;

- на повраћај накнаде за додељени капацитет између зона трговања ако им се право на коришћење капацитета ограничи, осим у случајевима више силе;

- да пруже нефреквентне помоћне услуге, укључујући учеснике на тржишту који нуде енергију из обновљивих извора, учеснике на тржишту ангажоване у управљању потрошњом, складиштане електричне енергије и агрегаторе, потребно је да се омогући да пружају нефреквентне помоћне услуге;

- да под једнаким условима, подлежу транспарентним, сразмерним и недискриминаторним правилима, накнадама и поступању у погледу одговорности за балансирање, приступа тржиштима, приступа подацима, промене снабдевача и агрегатора, начину обрачуна и лиценцирања

2) развој и одрживост пројеката страних и домаћих инвеститора и повећања способности оператора система да квалитетније одговори захтевима инвеститора због уређенијег поступка прикључења како на преносни тако и дистрибутивни систем електричне енергије

3) енергетске субјекте који обављају енергетске делатности у погледу прописивања нових обавеза, и то:

(1) оператора дистрибутивног система,

- да набавља услуге флексибилности од учесника на тржишту и нефреквентне помоћне услуге;

- да објављује на интернет страници план развоја и план инвестиција;

- да води евиденцију активних купаца и енергетских заједница грађана;

- да прикупља личне податке о крајњим купцима у циљу одржавања ажурне базе крајњих купаца;

- **око управљања подацима** - односи се на податке о мерењу и потрошњи као и податке о крајњем купцу који су потребни ради промене снабдевача, агрегатора или за услуге управљања потрошњом и уређују се Правилима о раду дистрибутивног система;

(2) оператора преносног система,

- да донесе правила о раду тржишта балансних капацитета;

- да план развоја и план инвестиција објави на интернет страници;

- да обезбеди услуге балансирања, у складу са тржишним и недискриминаторним принципима омогућавајући учешће учесника на тржишту који испуњавају прописане техничке услове, укључујући учеснике на тржишту који нуде енергију из обновљивих извора енергије, који се баве управљањем потрошњом, складиштаре и агрегаторе;

- да набавља нефреквентне помоћне услуге;

- да редовно размењује са операторима преносног система скуп тачних података о мрежи и токовима снага како би се омогућили прорачуни токова снага суседних система;

- да учествује у консултацијама које ЕНТСО-Е организује у поступку израде европске анализе адекватности система и доставља податке;

- да изради националну анализу адекватности производње и преносног система у оквиру Плана развоја система;

- да сарађује са Агенцијом у вези измене зоне трговања или доношења акционог плана за смањење структурних загушења.

(3) снабдевача,

- да обезбеди да крајњи купци могу да раскину уговор ако не прихвате нове услове из уговора или промену цене о којој их је снабдевач обавестио;

- да на рачунима за електричну енергију информишу купце о доступности апликације за поређење понуда снабдевача;

- да обезбеди крајњим купцима који имају уговор са независним агрегаторима да немају трошкове, казне и друга недозвољена уговорна ограничења од стране њихових снабдевача;

- да сачине листу крајњих купаца који испуњавају услове за стицање статуса малог купца.

(4) оператора тржишта, јер му се уводи обавеза да развија дугорочне финансијске инструменте за трговину који омогућавају учесницима на тржишту, укључујући и произвођаче електричне енергије из обновљивих извора да се заштите од ризика промене цена електричне енергије.

(5) номинованог оператора тржишта (НЕМО)

Да заједно са другим Немо достави АЕРС-у и свим другим националним регулаторним телима, ЕЦРБ-у и АЦЕР-у план интеграције Немо из уговорних страна за спровођење функција оператора спајања тржишта;

(6) произвођач има обавезу да са осталим учесницима на тржишту оператору преносног система доставља податке о очекиваном ангажовању производних ресурса, узимајући у обзир расположивост примарних ресурса и одговарајуће сценарије прогнозиране потрошње и снабдевања

(7) учесника на тржишту из трећих земаља да када послују на унутрашњем тржишту електричне енергије у Републици Србији поступају у складу са домаћим прописима, укључујући прописе који се односе на заштиту животне средине и безбедност, као и прописе у складу са потврђеним међународним уговорима;

(8) инсталатере малих котлова и пећи на биомасу, топлотних пумпи, фотонапонских постројења, соларних термалних постројења и плитких геотермалних система јер им је уведена обавеза обуке и сертификавања за извођење радова на тим постројењима.

4) Министарство рударства и енергетике и Агенција за енергетику

(1) Министарство

- доношење подзаконских аката;
- достављање извештаја надлежним телима сагласно обавезама које произлазе из потврђених међународних уговора;
- обезбеђивање услова за сигурно снабдевање електричном енергијом и енергентима;
- у погледу стручних и извршних послова који се односе на фазе испитивања оправданости приступа развоју нуклеарне енергије, као и развоја Програма нуклеарне енергије;
- планирање спремности на ризике и управљање ризицима у електроенергетском сектору, идентификације националних сценарија електроенергетске кризе и израде и спровођења плана спремности на ризик.

(2) Агенција за енергетику

- усаглашавања аката која су донета са овим изменама;
- давања сагласности на акта која доносе енергетски субјекти;
- давања сагласности операторима система да поседују, развијају или управљају објектима за складиштење електричне енергије;
- учествује у консултацијама, давању сагласности, изузећа и одобрења и мишљења на методологије, одредбе услове (ОУМ) која документа су обавезујућа на основу одлуке Министарског савета Енергетске заједнице;
- извештавања надлежних тела која произлазе из потврђених међународних уговора;
- узима у обзир мишљења, препоруке и одлуке Агенције за сарадњу енергетских регулатора (ACER),
- у погледу спровођења јавних консултација о постојећим објектима за складиштење енергије, обавезе да припрема и објављује извештај о потреби даље регулације цена,
- одношења извештаја о редиспечингу,
- одређивања максималне цене за резервација капацитета за секундарну и терцијарну регулацију.

5) остале државне органе превасходно надлежни орган за послове социјалне политике, статистике и др. у погледу дефинисања критеријума за енергетско сиромаштво, затим надлежни орган за прописе којим се уређује изградња објеката, нарочито у делу који се односи на обезбеђење документације за потребе прикључења објекта, електромобилности, стратешких пројеката итд. такође и надлежни орган за послове просвете у делу који се односи на подршку развоја стручних кадрова у области нуклеарних наука и са њима повезаних научних и стручних дисциплина, и други надлежни органи и организације за неопходни за промоцију и унапређење развоја мирнодопске примене нуклеарне енергије у Републици Србији.

б) привреду и друштво у целини, имаће посредан утицај имајући у виду да се променама стварају услови за обезбеђивање сигурног снабдевања тржишта Републике Србије енергијом и енергентима и стварање услова за ефикасно функционисање организованог тржишта електричне енергије, повезивање дан-унапред тржишта и повезивање унутардневног тржишта на нивоу региона и ЕУ.

7) Да ли постоје важећи документи јавних политика којима би се могла остварити жељена промена и о којим документима се ради?

Не постоје важећи документи јавних политика којима би се могла остварити жељена промена.

Спровођење одредби закона подразумева и доношење подзаконских аката и измену других аката како из надлежности Агенције за енергетику тако и из надлежности енергетских субјеката, за која акта су дати и рокови у прелазним одредбама закона.

8) Да ли је промену могуће остварити применом важећих прописа?

Применом важећих прописа није могуће остварити промену. (образложење дато у претходном питању).

9) Квантитативно (нумерички, статистички) представити очекиване трендове у предметној области, уколико се одустане од интервенције (*status quo*).

Одредбе су таквог карактера да их није могуће представити квантитативним показатељима нити проценити њихов тренд у будућем периоду.

Оно што је извесно јесте да се са порастом ефикасности и повећањем степена одговорности оператора система, снабдевача и побољшањем квалитета испоруке и снабдевања електричном енергијом, што се постиже унапређењем опреме /поред осталог напредни мерни уређаји/ може очекивати побољшање квалитета испоруке електричне енергије, а такође и лакше остваривање права крајњих купаца.

10) Како је искуство у остваривању оваквих промена у поређењу са искуством других држава, односно локалних самоуправа (ако је реч о јавној политици или акту локалне самоуправе)?

Уколико поредимо искуство других држава, разликују се државе чланице Европске уније од држава чланица Енергетске заједнице. И у једном и другом случају остваривање жељених промена захтева измену постојећих законских прописа, с тим да се прописи Европске уније у државама чланицама Европске уније преузимају а у државама чланицама Енергетске заједнице преносе.

Како се наведеним променама пре свега транспонују и имплементирају одговарајућа акта Европске уније која су међународно преузета обавеза Републике Србије, имплементација ових аката и у земљама које су чланице Европске уније захтевала је измену одговарајућих законских прописа.

При сачињавању Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици и преношења прописа ЕУ, ради појашњавања појединих одредби користили смо Закон о енергетици Републике Хрватске нпр. у делу активног купца, енергетске заједнице грађана, директног вода.

Кључна питања за утврђивање циљева

1) Због чега је неопходно постићи жељену промену на нивоу друштва? (одговором на ово питање дефинише се општи циљ).

Доношењем Закона ће се створити услови за сигурно, квалитетно и поуздано снабдевање електричном енергијом, уравнотежени развој сектора енергетике у циљу обезбеђивања потребних количина енергије за задовољавање потреба купаца енергије, подстицање конкурентности на тржишту на начелима недискриминације, развој енергетске инфраструктуре и увођења савремених технологија и стварања транспарентних, атрактивних и стабилних услова за улагања у изградњу, реконструкцију и модернизацију енергетских објеката, као и заштита купаца.

Жељену промену је потребно постићи у циљу усклађивања домаћег регулаторног оквира са регулаторним оквиром Европске уније и њеним правним тековинама, односно испуњења обавеза из потврђеног међународног уговора чији је потписник Република Србија.

Такође жељена промена ће се додатно постићи доношењем подзаконских аката којим ће се уредити питања која је потребно разрадити тим актима а односе се на прописе ЕУ.

Жељену промену је потребно постићи у циљу даљег развоја и функционисања електроенергетског система, тржишта електричне енергије и обезбеђивања сигурног и поузданог снабдевања електричном енергијом свих корисника система, као и унапређење права и положаја крајњих купаца.

2) Шта се предметном променом жели постићи? (одговором на ово питање дефинишу се посебни циљеви, чије постизање треба да доведе до остварења општег циља. У односу на посебне циљеве, формулишу се мере за њихово постизање).

Законом се постиже следеће:

1. усклађеност домаћег регулаторног оквира са регулаторним оквиром Европске уније и њеним правним тековинама;

2. донета подзаконска акта којим ће се ближе уредити питања за које је дат основ у закону а која се односе на прописе ЕУ које је потребно пренети;

3. уређен однос надлежних институција ЕУ за област енергетике (Енергетска заједница, АЦЕР, Суд) и наших органа;

4. одређен надлежни орган задужен за сарадњу у циљу извршавања обавеза у вези спремности на ризике као и израђен План спремности на ризике услед електроенергетске кризе;

5. успостављена сарадња земаља из региона у циљу спречавања електроенергетске кризе или управљања кризом;

6. израђен акциони план за смањење структурних загушења;

7. успостављено надзирање адекватности ресурса на територији РС и процена адекватности;

8. по потреби уведен механизам за обезбеђење капацитета;

9. уведене смернице за расподелу преносног капацитета између зона трговања и управљање загушењима на тржиштима за дан унапред и унутардневног тржишта;

10. уведена детаљна правила за расподелу капацитета између зона трговања на дугорочним тржиштима;
11. уведене детаљне смернице за балансирање електричне енергије;
12. уређено тржиште електричне енергије балансирања;
13. нови учесници на тржишту и
14. нове енергетске делатности, агрегирање;
15. дефинисано енергетско сиромаштво;
16. нове категорије купаца;
17. уведена општа правила за организацију електроенергетског сектора;
18. заживео концепт енергетских заједница и активних купаца,
19. остварена могућности крајњих купаца да имају више од једног уговора о снабдевању електричном енергијом у исто време;
20. коришћење права на уговор са променљивом ценом;
21. створени услови за обезбеђивање сигурног снабдевања тржишта Републике Србије енергијом и енергентима;
22. створени услови за ефикасно функционисање организованог тржишта електричне енергије, повезивање дан-унапред тржишта и повезивање унутардневног тржишта на нивоу региона и ЕУ;
23. стварени услови за ефикасно функционисање тржишта електричне енергије
24. створени услови за заштиту свих категорија купаца.

3) Да ли су општи и посебни циљеви усклађени са важећим документима јавних политика и постојећим правним оквиром, а пре свега са приоритетним циљевима Владе?

Постојећи општи и посебни циљеви су усклађени са важећим документима јавних политика и постојећим правним оквиром, пре свега са :

- важећом Стратегијом развоја енергетике као и са Стратегијом развоја енергетике Републике Србије до 2040. године са пројекцијама до 2050. године која је била на јавној расправи у периоду од 15. јула до 15. августа 2024. године и која је у припреми за усвајање;

- Интегрисаним националном енергетским и климатским планом Републике Србије за период до 2030. године са визијом до 2050. године („Службени гласник РС”, број 70/24 од 14.8.2024. године у коме је наведено :

„Утврђени су квалитативни циљеви: – Унапређење регионалне повезаности и сигурности снабдевања енергијом; – Либерализација и повећање конкурентности енергетских тржишта; – Омогућавање оптималног развоја и рада енергетског система и енергетске инфраструктуре; – Заштита и јачање улоге потрошача

Смањење енергетског сиромаштва представља такође циљ с обзиром на то да је у овом домену бележено постепено погоршавање услед енергетске кризе. Смањење енергетског сиромаштва за 75% у 2030. години у односу на 2020. годину постављено је као национални циљ.

Енергетска сигурност представља посебну област која се тиче циља да се покаже посвећеност земље диверсификацији извора енергије и обезбеђивању сигурности снабдевања путем солидарности и сарадње између ЕУ и земаља чланица Енергетске заједнице (ЕЗ).

Унутрашње енергетско тржиште представља посебну област која се тиче циља да се покаже посвећеност земље стварању потпуно интегрисаног и функционалног тржишта, које

омогућава слободан проток енергије у оквиру Енергетске заједнице и Европске уније путем одговарајуће инфраструктуре и без техничких или регулаторних препрека.

Ефикасно и регионално интегрисано функционисање новог дан-унапред тржишта електричне енергије, укључујући значај спајања регионалног тржишта електричне енергије са европским тржиштем електричне енергије, поједностављење и убрзање поступка издавања дозвола, дигитализација енергетског система, унапређење и проширење постојеће електроенергетске мреже и њених интерконекција, унапређење тржишта складиштења енергије, ОИЕ на дистрибутивној мрежи и ресурси управљања потрошњом, као и постепена електрификација и енергетско повезивање сектора финалне потрошње сматрају се предусловима за максимално учешће ОИЕ.

У оквиру димензије унутрашњег енергетског тржишта промовисаће се интеграција тржишта и успостављање конкурентних енергетских тржишта. Биће покренуте потребне реформе за усклађивање домаћих тржишта електричне енергије и природног гаса са директивама и уредбама ЕУ о одговарајућим тржиштима. Због побољшаних токова енергије преко интерконекција (минимални циљ за прекогранични капацитет је 70%), спајање енергетских тржишта ће помоћи повећању ликвидности међусобно повезаних тржишта и омогућити учешће ОИЕ у прекограничној трговини електричном енергијом. Учешће на новим енергетским тржиштима омогућиће да ОИЕ добију подстицај и способност да уравнотеже своју производњу ближе реалном времену, чиме се смањују потребе и повезани трошкови за резерве и повећава сигурност система. Још један циљ је јачање улоге потрошача на тржишту електричне енергије путем повећања учешћа на страни потрошње на тржишту електричне енергије и промовисање примене система складиштења чиме ће се обезбедити ниже цене енергије и ојачати учешће ОИЕ и адекватност електроенергетског система.

Повећано интересовање инвеститора за инсталације на бази соларне енергије и енергије ветра, што је евидентно на основу великог броја поднетих захтева, осигураће инсталисање потребних нових капацитета до 2030. године и остваривање повећања удела са 30% у 2021. години на 45% у 2030. години.

Други приоритет је подстицање електромобилности, која ће се у великој мери ослањати на производњу електричне енергије из ОИЕ, уз значајне уштеде енергије, што ће истовремено допринети и постизању циљева енергетске ефикасности. Напослетку, даља експлоатација ОИЕ за покривање потреба за грејањем и хлађењем у зградама, учешће дистрибуираних технологија ОИЕ за производњу електричне енергије и промовисање напредних биогорива у сектору саобраћаја представљају додатне приоритете у оквиру ИНЕКП-а за даље увођење ОИЕ.

Најзад, допринос шема развоја локалних енергетских заједница је двострук, јер ће допринети како примени ОИЕ и улагањима у енергетску ефикасност, као што је претходно наведено, тако и активнијем учешћу локалне заједнице јачањем улоге потрошача. Постављени квантитативни циљ обухвата инсталацију и рад нових шема за производњу енергије за сопствене потребе са инсталисаним капацитетом од 0,5 GW (углавном кровних фотонапонских система) у 2030. години.

Обновљиви извори енергије представљају посебну подобласт која се односи а циљ да се покаже посвећеност земље подстицању коришћења обновљивих извора енергије у складу са повећањем потрошње енергије и реши питање трансформације постојећег енергетског система у смислу технолошке транзиције.

За нуклеарну енергију следеће: „Варијација сценарија S, означена као Сценарио S-N, разматра увођење нуклеарних електрана укупног капацитета до 1.000 MW у електроенергетски систем Србије након 2040. године, како би се размотрио могући допринос путу декарбонизације до 2050. године”.

4) На основу којих показатеља учинка ће бити могуће утврдити да ли је дошло до остваривања општих односно посебних циљева?

Предложена решења у Предлогу закона најбоље ће се видети на основу извештаја енергетских субјеката, Агенције за енергетику, поднесака крајњих купаца, будућих инвеститора, на основу издатих лиценци за обављање енергетске делатности снабдевања електричном енергијом биће могуће утврђивати степен отворености тржишта електричне енергије, односно број снабдевача, на основу издатих енергетских дозвола за обављање енергетских делатности биће могуће утврдити нове субјекте који ће се бавити ен.делатностима, на основу издатих сертификата за извођење радова на постројењима биће могуће контролисати да ли лица која изводе те радове поседују потребне сертификате, на основу листа малих купаца које сачињава снабдевач може се видети колико њих остварује а колико губи право на гарантовано снабдевање, на основу захтева за прикључење односно одобрења за прикључење и на основу података о расположивости капацитета за прикључење може се пратити улагање у енергетски систем.

Сагласно наведеном остварење сигурности снабдевања ће пратити Радна група за праћење сигурности снабдевања енергијом и енергентима у Републици Србији, коју је именovalo Министарство рударства и енергетике, функционише од 2005. године. Састоји се од представника Министарства надлежног за енергетику, Агенције за енергетику Републике Србије, Акционарско друштво „Електропривреда Србије” Београд, Акционарско друштво „Електромрежа Србије”, Електродистрибуције Србије д.о.о. Београд, Јавно предузеће „Србијагас”, Нафтна индустрија Србије АД Нови Сад, пословног удружења Топлане Србије, Покрајинског секретаријата за енергетику и минералне сировине, Секретаријата за енергетику града Београда и „ЈКП Београдске електране Београд”. Улога наведене радне групе је праћење сигурности снабдевања енергијом и енергентима, предлагање одговарајућих мера, припрема основа за извештај о сигурности снабдевања електричном енергијом и природним гасом и предлагање мера у случају угрожене сигурности снабдевања купаца или рада енергетског система, услед недовољног снабдевања на тржишту енергије или настанка других ванредних околности

Увођење савремених технологија-напредних мерних система је део плана имплементације економски оправданих облика напредних мерних система који доноси оператор дистрибутивног система уз претходно мишљење Агенције. Такође Агенција даје сагласност и на план развоја система који обухвата увођење напредних мерних система у складу са планом имплементације тако да располаже подацима -плану увођења.

Министарство такође прати средства која се оператору дистрибутивног система дају за набавку као субвенција а тиме располаже и подацима о уграђеним бројилима.

Заштиту купаца пре свега енергетски угрожених пратиће Министарство кроз евиденције које воде јединице локалне самоуправе и АД Електропривреда Србије а које се достављају Министарству у складу са Уредбом о енергетски угроженом купцу.

Такође Министарство води регистар о пружаоцима обуке инсталатера, па ће располагати са подацима о броју пружаоца услуга који су овлашћени за пружање обуке

инсталатера, а такође Министарство ће спроводити надзор над радом пружаоца обуке преко Комисије .

Министарство ће кроз број издатих сертификата располагати са бројем инсталатера који могу обављати послове инсталатера на одређеној врсти постројења које користи обновљиве изворе енергије.

Број купаца на гарантованом снабдевању ће се утврдити према подацима из АПР што је обавеза гарантованог снабдевача, а на основу тако утврђеног броја купци ће имати право на гарантовано снабдевање или на комерцијално снабдевање, са напоменом да су цене на гарантованом регулисане док су цене на комерцијалном тржишне. Отвореност тржишта ће пратити Агенција за енергетику како кроз издавање лиценци за обављање енергетске делатности снабдевања тако и снабдевања на велико електричном енергијом.

Број активних купаца пратиће се кроз јавно доступну евиденцију коју води оператор система.

Број енергетских заједница грађана пратиће се кроз јавно доступну евиденцију коју води оператор дистрибутивног система.

Путем апликације коју израђује Агенција, крајњи купац ће имати могућност да изабере снабдевача са најповољнијом понудом.

ПРИЛОГ 4:

Кључна питања за идентификовање опција јавних политика

1) Које релевантне опције (алтернативне мере, односно групе мера) за остварење циља су узете у разматрање? Да ли је разматрана „*status quo*” опција?

Предлог закона садржи одредбе које представљају једино решење за преношење прописа ЕУ. Дакле, нема других опција за постизање жељене промене. Опција „*status quo*” ништа не решава а посебно имајући у виду да важећи Закон о енергетици није био усклађен са прописима који се сада преносе.

2) Да ли су, поред регулаторних мера, идентификоване и друге опције за постизање жељене промене и анализирани њихови потенцијални ефекти?

Поред регулаторних мера нису идентификоване друге опције за постизање жељене промене.

3) Да ли су, поред рестриктивних мера (забране, ограничења, санкције и слично) испитане и подстицајне мере за постизање посебног циља?

Нису предвиђене никакве рестриктивне мере. Што се тиче подстицајних мера прописано је да Агенција може методологијама утврдити оператору преносног односно дистрибутивног система подстицаје за трошковно најефикаснији рад и развој његове мреже укључујући и набавку услуга, а може да уведе кључне индикаторе успешности како би оператор преносног односно дистрибутивног система подигао ефикасност у мрежи, укључујући флексибилност кроз енергетску ефикасност и развој паметних мрежа и система за паметно мерење.

4) Да ли су у оквиру разматраних опција идентификоване институционално управљачко организационе мере које је неопходно спровести да би се постигли посебни циљеви?

Нема институционално-управљачко-организационих мера које је неопходно спровести да би се постигли посебни циљеви. Доношењем закона створиће се услови за унапређење енергетског сектора.

5) Да ли се промена може постићи кроз спровођење информативно-едукативних мера?

Кроз спровођење информативно-едукационих мера може се подићи свест шире јавности о правима купаца, о напредним мерним системима, о апликацији за избор снабдевача, о начину остваривања права на прикључење, о закључењу уговора са променљивом ценом итд..

Информативно едукативне мере могу се постићи давањем информација на интернет страницама енергетских субјеката, средставима јавног информисања, постављањем рекламних паноа и видео-бимова, брошурама, лецима, семинарима и сл.

6) Да ли циљне групе и друге заинтересоване стране из цивилног и приватног сектора могу да буду укључене у процес спровођења јавне политике, односно прописа или се проблем може решити искључиво интервенцијом јавног сектора?

У процес спровођења Закона укључени су енергетски субјекти АД „Електропривреда Србије”, Београд, АД „Електро mreжа Србије”, „Електродистрибуција Србије” д.о.о и Агенција за енергетику РС, али и остали субјекти лиценцирани за обављање неке од енергетских делатности у складу са законом. Поред наведених у процес спровођења индиректно су укључени и инвеститори, удружење ОИЕ, удружења потрошача.

7) Да ли постоје расположиви, односно потенцијални ресурси за спровођење идентификованих опција?

Постоје ограничења у расположивим и потенцијалним ресурсима, а посебно техничка и финансијска ограничења за спровођење идентификованих опција у енергетским субјектима.

Техничка ограничења се односе на набавку потребне опремеа чија набавка је предуслов за реализацију идентификованих опција.

8) Која опција је изабрана за спровођење и на основу чега је процењено да ће се том опцијом постићи жељена промена и остварење утврђених циљева?

Изабрана је опција доношења новог прописа, имајући у виду да до сада ова питања нису била садржана у важећем пропису.

Нови пропис условљава усаглашавање и измену постојећих и доношење нових прописа.

Кључна питања за анализу финансијских ефеката

1) Какве ће ефекте изабрана опција имати на јавне приходе и расходе у средњем и дугом року?

Предложено законско решење - издавање и продужење сертификата за инсталатера имаће утицај на јавне приходе у средњем и дугом року, с обзиром да је за издавање и продужење сертификата потребно платити одговарајући износ одређен актом Министарства.

Предложено законско решење ће утицати на расходе с обзиром да је буџетом неопходно обезбедити средства за нове кадрове који ће се бавити Програмом развоја мирнодопске примене нуклеарне енергије.

Предложено законско решење ће утицати на расходе с обзиром да је буџетом неопходно обезбедити средства за израду Програм развоја производње и употребе топлотне енергије, Програм развоја и употребе водоника.

2) Да ли је финансијске ресурсе за спровођење изабране опције потребно обезбедити у буџету, или из других извора финансирања и којих?

Средства неопходни за активности у вези са Програмом развоја производње и употребе топлотне енергије.

Средства неопходни за активности у вези са Програмом развоја и употребе водоника.

Средства неопходна за реализацију сертификације инсталатера.

Средства за реализацију активности у вези са Програма нуклеарне енергије.

3) Како ће спровођење изабране опције утицати на међународне финансијске обавезе?

Спровођење изабране опције нема утицаја на међународне финансијске обавезе.

4) Колики су процењени трошкови увођења промена који проистичу из спровођења изабране опције (оснивање нових институција, реструктурирање постојећих институција и обука државних службеника) исказани у категоријама капиталних трошкова, текућих трошкова и зарада?

За спровођење овог закона потребно је обезбедити додатна средства у буџету за 2025. годину за новозапослене као и услуге израде анализа и студија у сврху спровођења Програма развоја мирнодопске примене нуклеарне енергије у оквиру раздела 28, Глава 28.0- Министарство рударства и енергетике, Програм 0501-Планирање и спровођење енергетске политике, функција 430-Гориво и енергија, Програмска активност 0003-Стратешко планирање у енергетици:

-економска класификација 411-Плате, додаци и накнаде запослених (зараде) у износу од 10.000.000 динара, извор 01-Општи приходи и примања из буџета;

-економска класификација 412-Социјални доприноси на терет запослених у износу од 2.600.000 динара, извор 01-Општи приходи и примања из буџета;

-економска класификација 423- Услуге по уговору у износу од 293.750.000 динара у 2025. години, извор 01-Општи приходи и примања из буџета.

Такође, за спровођење овог закона потребно је планирати средства из других извора финансирања (извор 05-Донације од иностраних земаља или извор 06-Донације од међународних организација) у износу од 2.000.000 ЕУР за израду Програма развоја производње и употребе топлотне енергије и износу од 2.000.000 ЕУР за израду Програма развоја и употребе водоника.

5) Да ли је могуће финансирати расходе изабране опције кроз редистрибуцију постојећих средстава?

Није могуће, финансирати расходе изабране опције кроз редистрибуцију постојећих средстава потребно је обезбедити средства

6) Какви ће бити ефекти спровођења изабране опције на расходе других институција?

Спровођење изабране опције нема утицаја на расходе других институција.

ПРИЛОГ 6:

Кључна питања за анализу економских ефеката

1) Које трошкове и користи (материјалне и нематеријалне) ће изабрана опција проузроковати привреди, појединој грани, односно одређеној категорији привредних субјеката?

Законом ће се привредним субјектима у области електроенергетике створити следећи додатни трошкови, чију процену тј. износе у овом тренутку није могуће сагледати, јер се ради о новим обавезама чији ће се ефекти моћи сагледати тек када започне њихова примена:

1) оператору преносног система:

- трошкови у вези са активностима асоцијације ЕНТСО-Е, чији је члан;
- трошкови НЕМО;
- део трошкова успостављања, развоја и рада јединствене платформе за расподелу преносних капацитета између зона трговања, ако је применљиво;
- део трошкова насталих у вези са гарантовањем додељених дугорочних права на коришћење преносних капацитета између зона трговања, укључујући и накнаде које се плаћају за та додељена права,
- трошкови на име финансијске надокнаде кориснику система чији је производни објекат, објекат за складиштење електричне енергије или објекат управљиве потрошње предмет редиспечинга, осим уколико је корисник система у поступку прикључења прихватио да трпи оперативна ограничења у смислу овог закона;
- трошкови повезани с набавком услуга флексибилности.

2) оператору дистрибутивног система:

- трошкови повезани с набавком услуга флексибилности, укључујући трошкове потребних информационих и комуникационих технологија, као и трошкове потребне инфраструктуре,
- трошкови повезани с начином уградње напредних бројила,

- трошкови изградње прикључка, у случају прикључења сопствене потрошње трансформаторских станица 400/x kV и 220/x kV оператора преносног система.

3) инвеститору објекта:

- израда студије прикључења;
- достављање банкарске гаранције за изградњу објекта;
- у случајевима изградње недостајуће инфраструктуре.

4) подносилац захтева за усклађивање енергетског објекта, само у случају изградње објекта саобраћајне, енергетске и комуналне инфраструктуре, објекта за потребе одбране земље, водопривредних објекта и објекта за заштиту од елементарних непогода и других објекта који се у смислу закона о експропријацији сматрају објектима од општег интереса, а који се, због природних или других карактеристика, не могу градити на другој локацији, као и у случају изградње објекта и извођења радова на експлоатацији рудног блага.

5) Агрегатору: за покривање трошкова које су претрпели снабдевачи крајњих купаца или балансно одговорне стране снабдевача током активирања управљања потрошњом.

6) Инсталатерима: за трошкове обуке и трошкове издавања сертификата за извођење радова на малим котловима и пећи на биомасу, топлотним пумпама, фотонапонским постројењима, соларним термалним постројењима и плитким геотермалним системима, као и трошак ангажовања радника одређене струке. У овом тренутку не могу се проценити трошкови за наведено до успостављања система сертификације инсталатера.

7) Члановима Енергетске заједнице грађана: за заједничке трошкове Енергетске заједнице грађана.

2) Да ли изабрана опција утиче на конкурентност привредних субјеката на домаћем и иностраном тржишту (укључујући и ефекте на конкурентност цена) и на који начин?

Изабрана опција може утицати на конкурентност кад је у питању цена ел.енергије уколико на тржишту наступе лиценцирани снабдевачи за снабдевање ел.енергијом. За сада регистрованих снабдевача /лиценцираних/ има међутим АД Електропривреда је доминантан снабдевач са ценом којој не могу парирати остали снабдевачи.

3) Да ли изабране опције утичу на услове конкуренције и на који начин?

Изабране опције утичу на услове конкуренције тиме што се предложеним изменама и допунама у области електричне енергије наставља усклађивање тржишта са правилима за организовање унутрашњег тржишта електричне енергије која су успостављена комунитарним правом Европске Уније, која нарочито подразумевају заштиту конкуренције и доследно спровођење принципа недискриминаторности. Такође, успостављају се јасна правила редиспечинга који је отворен и за учеснике на тржишту у Енергетској заједници и Европској унији само ако је технички изводљиво.

4) Да ли изабрана опција утиче на трансфер технологије и/или примену техничко-технолошких, организационих и пословних иновација и на који начин?

Изабрана опција утиче на трансфер технологије и/или примену техничко-технолошких, организационих и пословних иновација на начин што системи за пренос и дистрибуцију електричне енергије морају бити опремљени одговарајућим техничко-технолошким решењима, како би се могле спровести све активности и процедуре које намеће изабрана опција.

Такође, изабрано решење – Програм развоја нуклеарне енергије обухвата поред осталог фазу испитивања оправданости приступа развоју нуклеарне енергије, анализу техничко-технолошких, правних, економских, финансијских и других захтева и услова за успостављање нуклеарног програма, израду анализе опције за билатералну или регионалну сарадњу посебно са државама са већ реализованим програмима за мирнодопску примену нуклеарне енергије.

5) Да ли изабрана опција утиче на друштвено богатство и његову расподелу и на који начин?

Изабрана опција не утиче на друштвено богатство и његову расподелу.

6) Какве ће ефекте изабрана опција имати на квалитет и статус радне снаге (права, обавезе и одговорности), као и права, обавезе и одговорности послодаваца?

Изабрана опција нема ефекте на квалитет и статус радне снаге (права, обавезе и одговорности), као и права, обавезе и одговорности послодаваца.

ПРИЛОГ 7:

Кључна питања за анализу ефеката на друштво

1) Колике трошкове и користи (материјалне и нематеријалне) ће изабрана опција проузроковати грађанима?

Изабрана опција може узроковати додатне трошкове грађанима, у случају захтева за уградњом напредног бројила због немогућности оператора дистрибутивног система да то обезбеди из законом прописаних услова.

Изабрана опција ће повећати трошкове инвестиције у поступку прикључења на преносни систем, кроз обавезу подносиоца захтева коме је уручена студија прикључења да достави банкарску гаранцију у корист оператора преносног система.

С друге стране постоји и корист у смислу превазилажења проблема који се односе на заузимање преносног и дистрибутивног капацитета у обиму који није сразмеран потенцијалу примарног извора енергије што је условљавало увећање обима потребних инвестиција будућих подносиоца захтева за прикључење као и развоја преносног и дистрибутивног система.

2) Да ли ће ефекти реализације изабране опције штетно утицати на неку специфичну групу популације и да ли ће то негативно утицати на успешно спровођење те опције, као и које мере треба предузети да би се ови ризици свели на минимум?

Ефекти реализације изабране опције неће штетно утицати на неку специфичну групу популације и неће негативно утицати на успешно спровођење те опције.

3) На које друштвене групе, а посебно на које осетљиве друштвене групе, би утицале мере изабране опције и како би се тај утицај огледао (пре свега на сиромашне и социјално искључене појединце и групе, као што су особе са инвалидитетом, деца, млади, жене, старији преко 65 година, припадници ромске националне мањине, необразовани, незапослени, избегла и интерно расељена лица и становништво руралних средина и друге осетљиве друштвене групе)?

Мере изабране опције неће имати утицај на осетљиве друштвене групе.

4) Да ли би и на који начин изабрана опција утицала на тржиште рада и запошљавање, као и на услове за рад (нпр. промене у стопама запослености, отпуштање технолошких вишкова, укинута или новоформирана радна места, постојећа права и обавезе радника, потребе за преквалификацијама или додатним обукама које намеће тржиште рада, родну равноправност, рањиве групе и облике њиховог запошљавања и слично)?

Изабрана опција не би утицала посредно на тржиште рада и запошљавање, као и услове за рад у целини.

5) Да ли изабране опције омогућавају равноправан третман, или доводе до директне или индиректне дискриминације различитих категорија лица (нпр. на основу националне припадности, етничког порекла, језика, пола, родног идентитета, инвалидитета, старосне доби, сексуалне оријентације, брачног статуса или других личних својстава)?

Изабране опције омогућавају равноправан третман и не доводе до директне или индиректне дискриминације различитих категорија лица.

6) Да ли би изабрана опција могла да утиче на цене роба и услуга и животни стандард становништва, на који начин и у којем обиму?

Изабрана опција не би могла да утиче на цене роба и услуга и животни стандард становништва.

7) Да ли би се реализацијом изабраних опција позитивно утицало на промену социјалне ситуације у неком одређеном региону или округу и на који начин?

Реализацијом изабраних опција се не утиче на промену социјалне ситуације у неком одређеном региону или округу.

8) Да ли би се реализацијом изабране опције утицало на промене у финансирању, квалитету или доступности система социјалне заштите, здравственог система или система образовања, посебно у смислу једнаког приступа услугама и правима за осетљиве групе и на који начин?

Изабрана опција не утиче на промене у финансирању, квалитету или доступности система социјалне заштите, здравственог система или система образовања.

Кључна питања за анализу ефеката на животну средину

1) Да ли изабрана опција утиче и у којем обиму утиче на животну средину, укључујући ефекте на квалитет воде, ваздуха и земљишта, квалитет хране, урбану екологију и управљање отпадом, сировине, енергетску ефикасност и обновљиве изворе енергије?

Изабрана опција- Програм развоја нуклеарне енергије не утиче директно на животну средину, укључујући ефекте на квалитет воде, ваздуха и земљишта, квалитет хране, урбану екологију и управљање отпадом, сировине, енергетску ефикасност и обновљиве изворе енергије, имајући у виду да ће сам Програм у фази испитивања оправданости приступа развоју нуклеарне енергије обухватити поред утицаја на економски развој, енергетску сигурност и безбедност и утицај на животну средину.

2) Да ли изабрана опција утиче на квалитет и структуру екосистема, укључујући и интегритет и биодиверзитет екосистема, као и флору и фауну?

Изабрана опција не утиче на квалитет и структуру екосистема, укључујући и интегритет и биодиверзитет екосистема, као и флору и фауну.

3) Да ли изабрана опција утиче на здравље људи?

Изабрана опција не утиче на здравље људи.

4) Да ли изабрана опција представља ризик по животну средину и здравље људи и да ли се допунским мерама може утицати на смањење тих ризика?

Изабрана опција не представља ризик по животну средину и здравље људи. Погледати такође и одговор на питање 1).

5) Да ли изабрана опција утиче на заштиту и коришћење земљишта у складу са прописима који уређују предметну област?

Изабрана опција не утиче на заштиту и коришћење земљишта у складу са прописима који уређују предметну област.

ПРИЛОГ 9:

Кључна питања за анализу управљачких ефеката

1) Да ли се изабраном опцијом уводе организационе, управљачке или институционалне промене и које су то промене?

Са изабраном опцијом се не уводе организационе, управљачке или институционалне промене.

2) Да ли постојећа јавна управа има капацитет за спровођење изабране опције (укључујући и квалитет и квантитет расположивих капацитета) и да ли је потребно предузети одређене мере за побољшање тих капацитета?

Министарство и енергетски субјекти имају потребне административне капацитете у смислу да је одговарајућим актима предвиђен одређен број запослених али је важно напоменути да је велики проблем велика флукуација радне снаге што значајно отежава обављање предвиђених задатака у складу са предвиђеним надлежностима и поштовању рокова. Све дужности Министарства, АЕРС и енергетских субјеката су дефинисане самим законом, а рокови за њихово извршење су прописани у прелазним одредбама овог закона.

Министарство у процени ризика из члана 11б став 1. овог члана сарађује са енергетским субјектима из члана 11а став 3. овог закона, ЕНТСО-Е, регионалним координационим центрима и другим релевантним странама по потреби, сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора.

3) Да ли је за реализацију изабране опције било потребно извршити реструктурирање постојећег државног органа, односно другог субјекта јавног сектора (нпр. проширење, укидање, промене функција/хијерархије, унапређење техничких и људских капацитета и сл.) и у којем временском периоду је то потребно спровести?

За реализацију изабране опције није потребно извршити реструктурирање постојећег државног органа, односно другог субјекта јавног сектора, али је потребно унапређење техничких и људских капацитета.

4) Да ли је изабрана опција у сагласности са важећим прописима, међународним споразумима и усвојеним документима јавних политика?

Изабрана опција је у сагласности са важећим прописима, међународним споразумима и усвојеним документима јавних политика.

5) Да ли изабрана опција утиче на владавину права и безбедност?

Изабрана опција нема никаквих негативних утицаја на владавину права и безбедност.

6) Да ли изабрана опција утиче на одговорност и транспарентност рада јавне управе и на који начин?

Да, у истој мери у којој је утицала и до сада. Све информације о раду органа чија је надлежност енергетика, њиховим активностима, донетим прописима и издатим документима налазе се на сајтовима тих органа.

7) Које додатне мере треба спровести и колико времена ће бити потребно да се спроведе изабрана опција и обезбеди њено касније доследно спровођење, односно њена одрживост?

Од додатних мера потребно је едуковати заинтересоване стране о начину остваривања права наведених у закону.

ПРИЛОГ 10:

Кључна питања за анализу ризика

1) Да ли је за спровођење изабране опције обезбеђена подршка свих кључних заинтересованих страна и циљних група? Да ли је спровођење изабране опције

приоритет за доносиоце одлука у наредном периоду (Народну скупштину, Владу, државне органе и слично)?

За спровођење изабране опције обезбеђена је подршка свих кључних заинтересованих страна и циљних група. Заинтересоване стране су учествовале у припреми закона и то АД „Електропривреда Србије”, Београд, „Електродистрибуција Србије” д.о.о. Београд, АД Електромрежа Србије, Београд и Агенција за енергетику РС. Такође су обављене консултације са представницима Удружења ОИЕ Србија, НАЛЕД-ом и Америчком привредном комором.

2) Да ли су обезбеђена финансијска средства за спровођење изабране опције? Да ли је за спровођење изабране опције обезбеђено довољно времена за спровођење поступка јавне набавке уколико је она потребна?

За спровођење изабране опције енергетски субјекти својим програмима пословања и плановима инвестиција планирају потребна средства.

3) Да ли постоји још неки ризик за спровођење изабране опције?

Ризик за спровођење изабране опције – дужност оператора преносног система да закључи уговоре са другим операторима преносног система у циљу приступања региону за прорачун капацитета и региону за рад система и у случају измене региона. Наведени уговори су основ за остваривање процеса спајања тржишта електричне енергије Републике Србије са другим тржиштима као и за остваривање сарадње са другим операторима преносног система у изради одредби, услова и методологија (ОУМ) укључујући и обавезу да их примени.

Ризик постоји у примени одлука међународних тела која су образована на основу потврђених међународних уговора из области енергетике као и Агенције за сарадњу енергетских регулатора Европске уније јер ће се одлуке тих тела од стране надлежних органа у Републици Србији примењивати ако нису у супротности са Уставом Републике Србије.

ИЗЈАВА О УСКЛАЂЕНОСТИ ПРОПИСА СА ПРОПИСИМА ЕВРОПСКЕ УНИЈЕ

1. Овлашћени предлагач прописа: Влада

Обрађивач: Министарство рударства и енергетике (искључива надлежност)

2. Назив прописа

Предлог закона о изменама и допунама Закона о енергетици
Draft Law on Amendments of Law of Energy

3. Усклађеност прописа с одредбама Споразума о стабилизацији и придруживању између Европских заједница и њихових држава чланица, са једне стране, и Републике Србије са друге стране („Службени гласник РС”, број 83/08) (у даљем тексту: Споразум):

а) Одредба Споразума која се односи на нормативну садржину прописа

Наслов VIII - Политике сарадње, члан 109 – Енергетика

б) Прелазни рок за усклађивање законодавства према одредбама Споразума

- чл. 72 у вези са чл. 8 Споразума

в) Оцена испуњености обавезе које произлазе из наведене одредбе Споразума

- Делимично испуњава

г) Разлози за делимично испуњавање, односно неиспуњавање обавеза које произлазе из наведене одредбе Споразума

Потпуна усклађеност са наведеним одредбама Споразума оствариће се након доношења подзаконских аката.

д) Веза са Националним програмом за усвајање правних тековина Европске уније

Место у структури НПАА: Поглавље 3. - Способност преузимања обавезе из чланства у ЕУ, 3.15 Енергетика, 3.15.1. Енергетско тржиште и сигурност снабдевања;

Шифра из НПАА 2024-268 и рок за доношење: 2024/IV

4. Усклађеност прописа са прописима Европске уније:

а) Навођење одредби примарних извора права Европске уније и оцене усклађености са њима

Уговор о функционисању Европске Уније, Део 3, Политике заједнице и унутрашње мере Наслов XXI – Енергетика, члан 194. став 1 – потпуно усклађено.

2. Уговор о оснивању Енергетске заједнице између Европске заједнице и Републике Албаније, Републике Бугарске, Босне и Херцеговине, Републике Хрватске, Бивше Југословенске Републике Македоније, Републике Црне Горе, Румуније, Републике Србије и Привремене мисије УН на Косову у складу са Резолуцијом 1244 Савета безбедности УН, Наслов III – Механизам за функционисање тржишта мрежне енергије, Глава III – Сигурност снабдевања, члан 29. – потпуно усклађен; Наслов IV Стварање јединственог тржишта енергије, Глава II - Унутрашње тржиште енергије, чл. 41-42. делимично усклађен.

б) Навођење секундарних извора права Европске уније и оцене усклађености са њима

1. **32019L0944** Directive (EU) 2019/944 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 on common rules for the internal market for electricity and amending Directive 2012/27/EU (Text with EEA relevance)
Директива Европског парламента и већа (ЕУ) 2019/944 од 5. јуна 2019. о заједничким правилима за унутрашње тржиште електричне енергије и измени Директиве 2012/27/ЕУ
2. **32019R0941** Regulation (EU) 2019/941 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 on risk-preparedness in the electricity sector and repealing Directive 2005/89/EC (Text with EEA relevance.)
Уредба (ЕУ) 2019/941 Европског парламента и Већа од 5. јуна 2019. године о спремности на ризике у електроенергетском систему и стављању ван снаге Уредбе (ЕУ) бр. 2005/89 (Сл. лист бр. 158, 14.6.2019, стр. 1–21)
3. **32019R0942** Regulation (EU) 2019/942 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 establishing a European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators
Уредба (ЕУ) 2019/942 Европског парламента и Савета од 5. јуна 2019. године о оснивању Агенције Европске уније за сарадњу енергетских регулатора
4. **32019R0943** Regulation (EU) 2019/943 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 on the internal market for electricity (Text with EEA relevance.)
УРЕДБА (ЕУ) 2019/943 Европског парламента и Већа од 5. јуна 2019 о унутрашњем тржишту електричне енергије (пречишћен текст) (Текст значајан за ЕЕП.)
5. **32015R1222** Commission regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management
Уредба Комисије (ЕУ) 2015/1222 од 24. јула 2015. године о утврђивању смерница за расподелу преносног капацитета између зона трговања и управљање загушењима на тржиштима за дан унапред и унутардневним тржиштима
6. **32022R0869** Regulation (EU) 2022/869 of the European Parliament and of the Council of 30 May 2022 on guidelines for trans-European energy infrastructure, amending Regulations (EC) No 715/2009, (EU) 2019/942 and (EU) 2019/943 and Directives 2009/73/EC and (EU) 2019/944, and repealing Regulation (EU) No 347/2013 (OJ L 152, 3.6.2022, p. 45–102)
УРЕДБА (ЕУ) 2022/869 Европског парламента и Већа од 30. маја 2022. године о смерницама за трансевропску енергетску инфраструктуру, измени уредаба (ЕЗ) бр. 715/2009, (ЕУ) 2019/942 и (ЕУ) 2019/943 и директива 2009/73/ЕЗ и (ЕУ) 2019/944 и стављању ван снаге Уредбе (ЕУ) бр. 347/2013 (Сл. лист бр. 152, 3.6.2022, стр.. 45–102)

Делимично усклађено

в) Навођење осталих извора права Европске уније и усклађеност са њима

Одлука Министарског савета Енергетске заједнице MS EZ 2021/13/MS-Епс од 30.11.2021. године, Одлука МС EZ/D/2022/03/МС-ЕпС од 15.12.2022. године
Одлука МС број 2023/02/МС-ЕпС од 14.12.2023. и 2022/03/МС-ЕпС од 14.12.2023.

г) Разлози за делимичну усклађеност, односно неусклађеност

Предлог закона о изменама и допунама Закона о енергетици је делимично усклађен са наведеним секундарним изворима права ЕУ због тога што је потпуну усклађеност могуће постићи доношењем подзаконских аката, а у крајњем случају уласком Републике Србије у Европску унију.

д) Рок у којем је предвиђено постизање потпуне усклађености прописа са прописима Европске уније

Потпуна усклађеност са Уредбом (ЕУ) 2019/941, Директивом (ЕУ) 2019/944, Уредбом ЕУ Уредбом ЕУ 2017/1485, Уредбом ЕУ 2016/1719, Уредбом ЕУ 2017/2195, Уредбом ЕУ 2017/2196, Уредбом ЕУ 2015/1222, Уредбом (ЕУ) 2019/942, Уредбом (ЕУ) 2019/943 и Уредбом ЕУ 869/2022 постићи ће се доношењем овог закона и подзаконских прописа донетих на основу овог закона.

5. Уколико не постоје одговарајуће надлежности Европске уније у материји коју регулише пропис, и/или не постоје одговарајући секундарни извори права Европске уније са којима је потребно обезбедити усклађеност, потребно је образложити ту чињеницу. У овом случају, није потребно попуњавати Табелу усклађености прописа. Табелу усклађености није потребно попуњавати и уколико се домаћим прописом не врши пренос одредби секундарног извора права Европске уније већ се искључиво врши примена или спровођење неког захтева који произилази из одредбе секундарног извора права (нпр. Предлогом одлуке о изради стратешке процене утицаја биће спроведена обавеза из члана 4. Директиве 2001/42/ЕЗ, али се не врши и пренос те одредбе директиве).

1. **32016R1719** Commission regulation (EU) 2016/1719 of 26 September 2016 establishing a guideline on forward capacity allocation
2. **32017R1485** Commission regulation (EU) 2017/1485 of 2 August 2017 establishing a guideline on electricity transmission system operation
3. **32017R2195** Commission regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing
4. **32017R2196** Commission regulation (EU) 2017/2196 of 24 November 2017 establishing a network code on electricity emergency and restoration

6. Да ли су претходно наведени извори права Европске уније преведени на српски језик?

Наведени извори права Европске уније нису преведени на српски језик

7. Да ли је пропис преведен на неки службени језик Европске уније?

Предлог закона о изменама и допунама Закона о енергетици је у првој фази израде био преведен на енглески језик и достављан на коментаре Секретаријату Енергетске заједнице, који је и доставио коментаре на Предлог закона, који су узети у обзир у сачињавању коначног текста Предлога закона.

8. Сарадња са Европском унијом и учешће консултаната у изради прописа и њихово мишљење о усклађености.

У изради Предлог закона коришћена је и техничка помоћ ЕУ у оквиру „PLAC 3“ пројекта и помоћ у оквиру пројекта „EU4BE – за боље услове пословања” који се финансира средствима Светске банке

1. Назив прописа Европске уније : DIRECTIVE (EU) 2019/944 OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL of 5 June 2019 on common rules for the internal market for electricity and amending Directive 2012/27/EU Директива Европског парламента и већа (ЕУ) 2019/944 од 5. Јуна 2019. о заједничким правилима за унутрашње тржиште електричне енергије и измени Директиве 2012/27/ЕУ		2. „CELEX” ознака ЕУ прописа 32019L0944				
3. Овлашћени предлагач прописа: Влада		4. Датум израде табеле: 30.10.2024. године				
Обрађивач: Министарство рударства и енергетике						
5. Назив (нацрта, предлога) прописа чије одредбе су предмет анализе усклађености са прописом Европске уније: 01. Закон о енергетици („Службени гласник РС”, бр. 145/14, 95/18 - др. закон, 40/21, 35/23 – др.закон и 62/23) 02. Предлог закона о изменама и допунама Закона о енергетици 03. Закон о заштити потрошача („Службени гласник РС”, број 88/21) 04. Уредба о условима испоруке и снабдевања електричном енергијом („Службени гласник РС”, број 84/23) 05. Интегрисани национални енергетски и климатски план Републике Србије за период до 2030. године са визијом до 2050. године („Службени гласник РС”, број 70/24) 06. Закон о министарствима („Службени гласник РС”, бр. 128/20, 116/22, 62/23 – др. закон и 92/23 – др.закон) 07. Закон о заштити конкуренције („Службени гласник РС”, бр. 51/09 и 95/13) 08. Правила о спречавању злоупотреба на тржишту електричне енергије и природног гаса 09. Закон о тржишту капитала („Службени гласник РС”, бр. 129/21)		6. Бројчане ознаке (шифре) планираних прописа из базе НПАА: 2024-268				
7. Усклађеност одредби прописа са одредбама прописа ЕУ:						
а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност ¹	Разлози за делимичну усклађеност, неусклађеност или непреносивост	Напомена о усклађености
Art. 1.1	Subject matter This Directive establishes common rules for the generation, transmission, distribution, energy storage and supply of electricity, together with consumer protection provisions, with a view to creating truly integrated competitive, consumer-centred, flexible, fair and transparent electricity markets in the Union.	01 1.1 02 1.1	Овим законом уређују се циљеви енергетске политике и начин њеног остваривања, услови за поуздану, сигурну и квалитетну испоруку енергије и енергената и услови за сигурно снабдевање купаца, заштита купаца енергије и енергената, услови и начин обављања енергетских делатности, услови за изградњу нових енергетских објеката основе развоја нуклеране енергије, статус и делокруг рада Агенције за енергетику Републике Србије (у даљем тексту: Агенција), начин организовања и функционисања тржишта електричне енергије, природног гаса и нафте и деривата нафте, права и обавезе учесника на тржишту, успостављање својине на мрежама оператора система, као и надзор над спровођењем овог закона.	ПУ		
Art. 1.2	Using the advantages of an integrated market, this Directive aims to ensure affordable, transparent	01.1.1	Овим законом уређују се циљеви енергетске политике и начин њеног	ПУ		

¹ Потпуно усклађено - ПУ, делимично усклађено - ДУ, неусклађено - НУ, непреносиво – НП

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	energy prices and costs for consumers, a high degree of security of supply and a smooth transition towards a sustainable low-carbon energy system. It lays down key rules relating to the organisation and functioning of the Union electricity sector, in particular rules on consumer empowerment and protection, on open access to the integrated market, on third-party access to transmission and distribution infrastructure, unbundling requirements, and rules on the independence of regulatory authorities in the Member States.		остваривања, услови за поуздану, сигурну и квалитетну испоруку енергије и енергената и услови за сигурно снабдевање купаца, заштита купаца енергије и енергената, услови и начин обављања енергетских делатности, услови за изградњу нових енергетских објеката основе развоја нуклеране енергије, статус и делокруг рада Агенције за енергетику Републике Србије (у даљем тексту: Агенција), начин организовања и функционисања тржишта електричне енергије, природног гаса и нафте и деривата нафте, права и обавезе учесника на тржишту, успостављање својине на мрежама оператора система, као и надзор над спровођењем овог закона.			
Art. 1.3	This Directive also sets out modes for Member States, regulatory authorities and transmission system operators to cooperate towards the creation of a fully interconnected internal market for electricity that increases the integration of electricity from renewable sources, free competition and security of supply.	01. 9.1	Надлежни органи у Републици Србији, Агенција, оператор преносног система и оператор тржишта електричне енергије, односно оператор транспортног система природног гаса, ради интегрисања тржишта на једном или више регионалних нивоа, а у циљу успостављања либерализованог регионалног и пан-европског тржишта, сарађују са надлежним органима других земаља. Сарадња из става 1. овог члана	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02 5.9.2	обухвата, нарочито сарадњу у погледу прекограничних питања, са циљем стварања конкурентног тржишта електричне енергије, односно природног гаса и хармонизације правних, регулаторних и техничких прописа Републике Србије, као и учешће оператора преносног система у изради регионалног плана улагања, на основу кога се могу донети одлуке о улагању.			
Art.2.	Definitions For the purposes of this Directive, the following definitions apply: (1) 'customer' means a wholesale or final customer of electricity;	02. 2.1.65	<i>купац</i> је крајњи купац или купац на велико;	ПУ		
	(2) 'wholesale customer' means a natural or legal person who purchases electricity for the purpose of resale inside or outside the system where that person is established;	02. 2.1.66	<i>купац</i> на велико је правно или физичко лице које купује енергију или енергент ради даље препродаје унутар или изван систем у којем је то лице основано;	ПУ		
	(3) 'final customer' means a customer who purchases electricity for own use;	02. 2.1.60	<i>крајњи купац</i> је правно или физичко лице или предузетник који купује електричну енергију или природни гас за своје потребе;	ПУ		
	(4) 'household customer' means a customer who purchases electricity for the customer's own household consumption, excluding commercial or professional activities;	02. 2.1.64	<i>купац из категорије домаћинство</i> је крајњи купац који купује електричну енергију или природни гас за потрошњу свог домаћинства искључујући обављање комерцијалних или професионалних	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			делатности;			
	(5) 'non-household customer' means a natural or legal person who purchases electricity that is not for own household use, including producers, industrial customers, small and medium-sized enterprises, businesses and wholesale customers;	02. 2.1.68	<i>купац електричне енергије које није домаћинство</i> је физичко или правно лице или предузетник које купује електричну енергију која није за сопствене потребе у домаћинству, укључујући произвођаче, индустријске купце, привредне субјекте и снабдеваче на велико електричном енергијом;	ПУ		
	(6) 'microenterprise' means an enterprise which employs fewer than 10 persons and whose annual turnover and/or annual balance sheet total does not exceed EUR 2 million;	02. 2.1.80	<i>микронпредузеће</i> је предузеће које је разврстано као микронпредузеће у складу са законом којим се уређује рачуноводство;	ПУ		
	(7) 'small enterprise' means an enterprise which employs fewer than 50 persons and whose annual turnover and/or annual balance sheet total does not exceed EUR 10 million;	02. 2.1.73	<i>мало предузеће</i> је предузеће које је разврстано као мало у складу са законом којим се уређује рачуноводство;	ПУ		
	(8) 'active customer' means a final customer, or a group of jointly acting final customers, who consumes or stores electricity generated within its premises located within confined boundaries or, where permitted by a Member State, within other premises, or who sells self-generated electricity or participates in flexibility or energy efficiency schemes, provided that those activities do not constitute its primary commercial or professional activity;	02. 2.1.3	<i>активни купац</i> је крајњи купац или група крајњих купаца који заједнички делују, који користи или складишти електричну енергију произведену у оквиру својих објеката смештених у оквиру одређених граница или који самостално продаје произведену електричну енергију или учествује у услугама флексибилности или мерама енергетске ефикасности, при чему ове активности не представљају његову основну комерцијалну или	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			професионалну делатност;			
	(9) 'electricity markets' means markets for electricity, including over-the-counter markets and electricity exchanges, markets for the trading of energy, capacity, balancing and ancillary services in all timeframes, including forward, day-ahead and intraday markets;	02. 2.1.162	<i>тржишта електричне енергије су тржишта која укључују билатерално и организовано тржиште електричне енергије, тржишта капацитетима, балансно тржиште и тржиште помоћних услуга у свим временским оквирима укључујући терминска тржишта, тржишта за дан унапред и унутардневна тржишта;</i>	ПУ		
	(10) 'market participant' means market participant as defined in point (25) of Article 2 of Regulation (EU) 2019/943;	02. 2.1.168	<i>учесник на тржишту електричне енергије је физичко или правно лице или предузетник које купује, продаје, производи електричну енергију, које се бави агрегирањем или пружањем услуге управљања потрошњом или складишти електричну енергију, укључујући и давање налога за трговину, на једном или више тржишта електричне енергије поред осталог и на баласним тржиштима;</i>	ПУ		
	(11) 'citizen energy community' means a legal entity that: (a) is based on voluntary and open participation and is effectively controlled by members or shareholders that are natural persons, local authorities, including municipalities, or small enterprises; (b) has for its primary purpose to provide environmental, economic or social community benefits to its members or shareholders or to the local areas where it operates rather than to generate	02. 2.1.35	<i>енергетска заједница грађана је правно лице основано на добровољном и отвореном учешћу и која је под стварном контролом чланова заједнице, који могу бити физичка лица, јединице локалне самоуправе, или мала предузећа, чији је циљ обезбеђивање економских, еколошких или социјалних користи</i>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	financial profits; and (c) may engage in generation, including from renewable sources, distribution, supply, consumption, aggregation, energy storage, energy efficiency services or		својим члановима или акционарима или локалним заједницама у којима послује, а не остваривање финансијске добити, и која може учествовати у производњи електричне енергије, укључујући и ону из обновљивих извора, снабдевању, потрошњи, агрегацији, пружању услуге складиштења електричне енергије, енергетске ефикасности или пуњења електричних возила или пружања других услуга својим члановима;			
	(12) 'supply' means the sale, including the resale, of electricity to customers;	02. 2.1.143	<i>снабдевање електричном енергијом</i> је продаја електричне енергије, купцима за њихове потребе или ради препродаје;	ПУ		
	(13) 'electricity supply contract' means a contract for the supply of electricity, but does not include electricity derivatives;	02. 2.1.163	<i>уговор о снабдевању електричном енергијом</i> је уговор којим се уређује снабдевање електричном енергијом, који не укључује деривате електричне енергије;	ПУ		
	(14) 'electricity derivative' means a financial instrument specified in point (5), (6) or (7) of Section C of Annex I to Directive 2014/65/EU of the European Parliament and of the Council ⁽¹⁶⁾ , where that instrument relates to electricity;	02. 2.1.22	<i>деривати електричне енергије</i> су финансијски инструменти којима се учесници на тржишту осигуравају од наглих промена цена електричне енергије на тржишту, када се такав инструмент односи на електричну енергију;	ПУ		
	(15) 'dynamic electricity price contract' means an electricity supply contract between a supplier and a	02.	<i>уговор о променљивој цени</i>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	final customer that reflects the price variation in the spot markets, including in the day-ahead and intraday markets, at intervals at least equal to the market settlement frequency;	2.1.164	<i>електричне енергије</i> је уговор о снабдевању електричном енергијом између снабдевача и крајњег купца који одражава промене цена на организованом тржишту, укључујући тржишта за дан унапред и унутардневна тржишта, у интервалима који су најмање једнаки интервалима одређивања цена на том тржишту;			
	(16) 'contract termination fee' means a charge or penalty imposed on customers by suppliers or market participants engaged in aggregation, for terminating an electricity supply or service contract;	02. 2.1.86	<i>накнада за раскид уговора</i> је накнада или новчана казна коју снабдевачи или учесници на тржишту електричне енергије који се баве агрегирањем, намећу купцима за раскид уговора о снабдевању електричном енергијом или услугама;	ПУ		
	(17) 'switching-related fee' means a charge or penalty for changing suppliers or market participants engaged in aggregation, including contract termination fees, that is directly or indirectly imposed on customers by suppliers, market participants engaged in aggregation or system operators;	02. 2.1.87	<i>накнада у вези са променом</i> је накнада или новчана казна за промену снабдевача или учесника на тржишту електричне енергије који се бави агрегирањем, укључујући накнаде за раскид уговора, које снабдевачи, учесници на тржишту који се баве агрегирањем или оператори система директно или индиректно намећу купцима;	ПУ		
	(18) 'aggregation' means a function performed by a natural or legal person who combines multiple customer loads or generated electricity for sale, purchase or auction in any electricity market;	02. 2.1.1	<i>агрегирање</i> подразумева обједињавање потрошње и/или производње електричне енергије	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		2.1.2	<p>већег броја корисника система ради куповине, продаје или аукција на тржиштима електричне енергије;</p> <p><i>агрегатор</i> је правно или физичко лице који се бави агрегирањем;</p>			
	(19) 'independent aggregator' means a market participant engaged in aggregation who is not affiliated to the customer's supplier;	02. 2.1.92	<i>независни агрегатор</i> је агрегатор који није повезан са снабдевачем купца;	ПУ		
	(20) 'demand response' means the change of electricity load by final customers from their normal or current consumption patterns in response to market signals, including in response to time-variable electricity prices or incentive payments, or in response to the acceptance of the final customer's bid to sell demand reduction or increase at a price in an organised market as defined in point (4) of Article 2 of Commission Implementing Regulation (EU) No 1348/2014 (17), whether alone or through aggregation;	02. 2.1.169	<i>управљање потрошњом</i> је промена потрошње електричне енергије код крајњих купаца у односу на њихов уобичајен или тренутни образац потрошње као одговор на тржишне сигнале, укључујући и као одговор на временски променљиве цене електричне енергије или подстицајна плаћања, или као одговор на прихватање понуде крајњег купца да смањи потрошњу електричне енергије или да је повећа по цени на организованом тржишту било самостално или путем агрегирања;	ПУ		
	(21) 'billing information' means the information provided on a final customer's bill, apart from a request for payment;	02 2.1.47	<i>информација о обрачуну</i> је информација приказана на рачуну крајњег купца електричне енергије, осим захтева за плаћање;	ПУ		
	(22) 'conventional meter' means an analogue or electronic meter with no capability to both transmit and receive data;	02 2.1.53	<i>конвенционално бројило</i> је аналогно или електронско бројило без могућности преноса и примања	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			података			
	(23) 'smart metering system' means an electronic system that is capable of measuring electricity fed into the grid or electricity consumed from the grid, providing more information than a conventional meter, and that is capable of transmitting and receiving data for information, monitoring and control purposes, using a form of electronic communication;	02 2.1.90	<i>напредни мерни систем („smart metering system“)</i> је електронски систем који укључује напредне мерне уређаје за мерење протока енергије и природног гаса, подсистеме за пренос, складиштење, обраду и анализу података о енергији или природном гасу, као и централни управљачки подсистем који омогућава двосмерну комуникацију са напредним мерним уређајима користећи неки облик електронске комуникације;	ПУ		
	(24) 'interoperability' means, in the context of smart metering, the ability of two or more energy or communication networks, systems, devices, applications or components to interwork to exchange and use information in order to perform required functions;	02 2.1.45	<i>интероперабилност</i> у контексту напредних бројила је способност две или више енергетских или комуникационих мрежа, система, уређаја, апликација или компоненти да међусобно сарађују ради размене и коришћења информација у циљу обављања потребних функција;	ПУ		
	(25) 'imbalance settlement period' means imbalance settlement period as defined in point (15) of Article 2 of Regulation (EU) 2019/943;	02 2.1.101	<i>обрачунски интервал</i> је временска јединица за обрачун одступања балансно одговорних страна на тржишту електричне енергије;	ПУ		
	(26) 'near real-time' means, in the context of smart metering, a short time period, usually down to seconds or up to the imbalance settlement period in the national market;	02 2.1.142	<i>скоро у реалном времену</i> , у контексту напредних бројила, је кратак временски период, обично у секундама, до периода обрачуна	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			одступања на тржишту електричне енергије;			
	(27) 'best available techniques' means, in the context of data protection and security in a smart metering environment, the most effective, advanced and practically suitable techniques for providing, in principle, the basis for complying with the Union data protection and security rules;	02 2.1.85	<i>најбоље доступне технике, у контексту заштите података и безбедности у окружењу напредних бројила електричне енергије, су најефикасније, најнапредније и најпогодније технике које дају основ за поштовање применљивих правила за заштиту података и безбедности;</i>	ПУ		
	(28) 'distribution' means the transport of electricity on high-voltage, medium-voltage and low-voltage distribution systems with a view to its delivery to customers, but does not include supply;	02 2.1.26	<i>дистрибуција електричне енергије је пренос електричне енергије преко дистрибутивног система ради испоруке електричне енергије крајњим купцима, а не обухвата снабдевање електричном енергијом;</i>	ПУ		
	(29) 'distribution system operator' means a natural or legal person who is responsible for operating, ensuring the maintenance of and, if necessary, developing the distribution system in a given area and, where applicable, its interconnections with other systems, and for ensuring the long-term ability of the system to meet reasonable demands for the distribution of electricity;	02 2.1.103	<i>оператор дистрибутивног система електричне енергије је енергетски субјект који обавља делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом електричне енергије, одговоран је за рад, одржавање и развој дистрибутивног система на одређеном подручју, његово повезивање са другим системима и за обезбеђење дугорочне способности система да испуни потребе за дистрибуцијом електричне енергије на економски оправдан начин;</i>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	(30) 'energy efficiency' means the ratio of output of performance, service, goods or energy, to input of energy;	02 2.1.34	<i>енергетска ефикасност</i> је однос између оствареног резултата, у услугама, добрима или енергији и за то утрошене енергије;	ПУ		
	(31) 'energy from renewable sources' or 'renewable energy' means energy from renewable non-fossil sources, namely wind, solar (solar thermal and solar photovoltaic) and geothermal energy, ambient energy, tide, wave and other ocean energy, hydropower, biomass, landfill gas, sewage treatment plant gas, and biogas;	02 2.1.39	<i>енергија из обновљивих извора</i> је енергија из обновљивих нефосилних извора, односно хидроенергија, биомаса, енергија ветра, соларна (топлотна и фотонапонска), , биогаз, депонијски гас, гас из постројења за прераду канализационих вода, геотермална енергија и др.;	ПУ		
	(32) 'distributed generation' means generating installations connected to the distribution system;	02 2.1.27	<i>дистрибуирана производња</i> су објекти за производњу електричне енергије прикључени на дистрибутивни систем;	ПУ		
	(33) 'recharging point' means an interface that is capable of charging one electric vehicle at a time or exchanging the battery of one electric vehicle at a time;	02 2.1.78	<i>место за пуњење</i> је стандардизовани електрични уређај који је способан да пуни у датом тренутку једно електрично возило или место замене батерије једног електричног возила;	ПУ		
	(34) 'transmission' means the transport of electricity on the extra high-voltage and high-voltage interconnected system with a view to its delivery to final customers or to distributors, but does not include supply;	02 2.1.119	<i>пренос електричне енергије</i> је пренос електричне енергије преко повезаних система високих напона ради испоруке крајњим купцима или дистрибутивним системима, а не обухвата снабдевање;	ПУ		
	(35) 'transmission system operator' means a natural or legal person who is responsible for operating, ensuring the maintenance of and, if necessary, developing the transmission system in a	02 2.1.105	<i>оператор преносног система електричне енергије</i> је енергетски субјект који обавља делатност	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	given area and, where applicable, its interconnections with other systems, and for ensuring the long-term ability of the system to meet reasonable demands for the transmission of electricity;		преноса и управљања преносним системом електричне енергије и одговоран је за рад, одржавање и развој преносног система на подручју републике србије, његово повезивање са другим системима и за обезбеђење дугорочне способности система да испуни потребе за преносом електричне енергије на економски оправдан начин;			
	(36) 'system user' means a natural or legal person who supplies to, or is supplied by, a transmission system or a distribution system;	02 2.1.57	<i>корисник система електричне енергије</i> је произвођач електричне енергије, крајњи купац чији је објекат прикључен на систем, складиштар, агрегатор, снабдевач, снабдевач на велико електричном енергијом и други оператор система;	ПУ		
	(37) 'generation' means the production of electricity;	02 44.94.1	производња електричне енергије обухвата производњу у хидроелектранама, термоелектранама термоелектранама-топланама, електранама са две или више технологија производње електричне енергије, укључујући и објекте за складиштење интегрисане у јединствен производни систем, као и другим електранама које користе обновљиве изворе енергије (у даљем тексту: електране).	ПУ		
	(38) 'producer' means a natural or legal person who generates electricity;	02	<i>произвођач електричне енергије</i> је физичко или правно лице или	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		2.1.129	предузетник које производи електричну енергију;			
	(39) 'interconnector' means equipment used to link electricity systems;	02 2.1.44 2.1.46	<i>интерконективни вод</i> је вод који повезује две контролне области или зоне трговања; <i>интерконектор</i> је електроенергетски вод, гасовод, нафтовод, односно продуктовод који прелази границу између држава ради повезивања њихових система, као и опрема која се користи за повезивање енергетских система;	ПУ		
	(40) 'interconnected system' means a number of transmission and distribution systems linked together by means of one or more interconnectors;	02 2.1.74	<i>међусобно повезани систем</i> је неколико преносних и дистрибутивних система електричне енергије који су међусобно повезани посредством једног или више интерконектора;	ПУ		
	(41) 'direct line' means either an electricity line linking an isolated generation site with an isolated customer or an electricity line linking a producer and an electricity supply undertaking to supply directly their own premises, subsidiaries and customers;	02 2.1.25	<i>директни вод</i> је електроенергетски вод који или повезује изоловано место производње са изолованим купцем или повезује објекат произвођача електричне енергије са снабдевачем који директно снабдева сопствене просторије, зависна привредна друштва и крајње купце;	ПУ		
	(42) 'small isolated system' means any system that had consumption of less than 3 000 GWh in the year 1996, where less than 5 % of annual consumption is obtained through interconnection			НП		У Републици Србији не постоје мали изоловани системи, нити су

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	with other systems;					постојали 1996. године, према критеријумима наведеним у Директиви 2019/944, односно не постоји фактичко стање на које се ове одредбе Директиве 2019/944 могу применити, па нема потребе да се ове одредбе унесе у законодавство.
	(43) 'small connected system' means any system that had consumption of less than 3 000 GWh in the year 1996, where more than 5 % of annual consumption is obtained through interconnection with other systems;			НП		У РС не постоје мали повезани системи, нити су постојали 1996. године, према критеријумима наведеним у Директиви 2019/944, односно не постоји фактичко стање на које се ове одредбе Директиве 2019/944 могу применити, па нема потребе да се ове одредбе унесе у законодавство.
	(44) 'congestion' means congestion as defined in point (4) of Article 2 of Regulation (EU) 2019/943;	02	загушење је ситуација у којој се не може удовољити свим захтевима	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		2.1.41	учесника на тржишту за трговину између зона трговања, јер би знатно утицали на физичке токове на елементима мреже који не могу прихватити те токове;			
	(45) 'balancing' means balancing as defined in point (10) of Article 2 of Regulation (EU) 2019/943;	02 2.1.6	<i>балансирање</i> подразумева све радње и процесе, у свим временским оквирима, кроз које оператор преносног система обезбеђује, у континуитету, одржавање фреквенције система у оквиру унапред дефинисаног опсега стабилности и усклађеност са количином резерви неопходних у погледу захтеваног квалитета;	ПУ		
	(46) 'balancing energy' means balancing energy as defined in point (11) of Article 2 of Regulation (EU) 2019/943;	02 2.1.7	<i>балансна енергија</i> је енергија коју користи оператор преносног система за спровођење балансирања;	ПУ		
	(47) 'balance responsible party' means balance responsible party as defined in point (14) of Article 2 of Regulation (EU) 2019/943;	02 2.1.9	<i>балансно одговорна страна</i> је учесник на тржишту који је одговоран за одступање своје балансне групе на тржишту електричне енергије;	ПУ		
	(48) 'ancillary service' means a service necessary for the operation of a transmission or distribution system, including balancing and non-frequency ancillary services, but not including congestion management;	02 2.1.114	<i>помоћне услуге</i> су услуге потребне за рад преносног или дистрибутивног система и обухватају помоћне услуге за потребе балансирања и нефреквентне помоћне услуге, али не укључује управљање загушењима;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	(49) 'non-frequency ancillary service' means a service used by a transmission system operator or distribution system operator for steady state voltage control, fast reactive current injections, inertia for local grid stability, short-circuit current, black start capability and island operation capability;	02 2.1.96	<i>нефреквентна помоћна услуга</i> је услуга коју користи оператор преносног система или оператор дистрибутивног система за регулацију напона у стационарном стању, могућност безнапонског покретања и могућност острвског рада дела система;	ПУ		
	(50) 'regional coordination centre' means a regional coordination centre established pursuant to Article 35 of Regulation (EU) 2019/943;	02 2.1.135	<i>регионални координациони центар</i> је друштво које допуњује улогу оператора преносних система обављајући послове од регионалног значаја у региону за рад система у коме је успостављен и сарађује са регионалним координационим центрима у циљу унапређења сигурности и координације рада преносних система;	ПУ		
	(51) 'fully integrated network components' means network components that are integrated in the transmission or distribution system, including storage facilities, and that are used for the sole purpose of ensuring a secure and reliable operation of the transmission or distribution system, and not for balancing or congestion management;	02 2.1.116	<i>потпуно интегрисане мрежне компоненте</i> су мрежне компоненте које су интегрисане у систем за пренос или дистрибуцију електричне енергије, укључујући објекте за складиштење, и које се користе искључиво у сврху обезбеђивања сигурног и поузданог рада система за пренос или дистрибуцију електричне енергије, а не могу да буду део тржишног механизма за балансирање или управљање загушењима;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	(52) 'integrated electricity undertaking' means a vertically integrated undertaking or a horizontally integrated undertaking;	02 2.1.18) и 172)	<p>Поједини изрази који се користе у овом закону имају следеће значење:</p> <p>18) <i>вертикално интегрисано предузеће</i> је енергетски субјект или група енергетских субјеката где исто лице има право, директно или индиректно да спроводи контролу и где енергетски субјект или група поред једне од следећих делатности: пренос електричне енергије и управљање преносним системом или транспорт природног гаса и управљање транспортним системом, дистрибуција електричне енергије и управљање дистрибутивним системом, дистрибуција и управљање дистрибутивним системом за природни гас, складиштење и управљање складиштем природног гаса обавља и најмање једну од следећих делатности: производњу електричне енергије или природног гаса, снабдевање електричном енергијом или природним гасом или јавно снабдевање природним гасом;</p> <p>172) <i>хоризонтално интегрисано предузеће</i> је енергетски субјект који поред једне од енергетских делатности у области електричне енергије, односно природног гаса</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			обавља и најмање једну од делатности која није у области електричне енергије, односно природног гаса;			
	(53) ‘vertically integrated undertaking’ means an electricity undertaking or a group of electricity undertakings where the same person or the same persons are entitled, directly or indirectly, to exercise control, and where the undertaking or group of undertakings performs at least one of the functions of transmission or distribution, and at least one of the functions of generation or supply;	02 2.1.18)	Поједини изрази који се користе у овом закону имају следеће значење: 18) <i>вертикално интегрисано предузеће</i> је енергетски субјект или група енергетских субјеката где исто лице има право, директно или индиректно да спроводи контролу и где енергетски субјект или група поред једне од следећих делатности: пренос електричне енергије и управљање преносним системом или транспорт природног гаса и управљање транспортним системом, дистрибуција електричне енергије и управљање дистрибутивним системом, дистрибуција и управљање дистрибутивним системом за природни гас, складиштење и управљање складиштем природног гаса обавља и најмање једну од следећих делатности: производњу електричне енергије или природног гаса, снабдевање електричном енергијом или природним гасом или јавно снабдевање природним гасом;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	(54) 'horizontally integrated undertaking' means an electricity undertaking performing at least one of the functions of generation for sale, or transmission, or distribution, or supply, and another non-electricity activity;	02 2.1.172)	Поједини изрази који се користе у овом закону имају следеће значење: <i>172) хоризонтално интегрисано предузеће</i> је енергетски субјект који поред једне од енергетских делатности у области електричне енергије, односно природног гаса обавља и најмање једну од делатности која није у области електричне енергије, односно природног гаса;	ПУ		
	(55) 'related undertaking' means affiliated undertakings as defined in point (12) of Article 2 of Directive 2013/34/EU of the European Parliament and of the Council (18), and undertakings which belong to the same shareholders;			НП		У Републици Србији потпуно су развојени енергетски субјекти који се баве енергетском делатношћу производње, преноса, односно дистрибуције електричне енергије, па је одредба члана 2.став 1. Тачка 55) Директиве 2019/944 непреносива
	(56) 'control' means rights, contracts or other means which, either separately or in combination and having regard to the considerations of fact or law involved, confer the possibility of exercising decisive influence on an undertaking, in particular by: (a) ownership or the right to use all or part of the assets of an undertaking; (b) rights or contracts which confer decisive influence on the	02 2.1.54	<i>контрола енергетског субјекта</i> подразумева право или могућност једног лица да самостално или са другим лицима која са њим заједнички делују, врши одлучујући утицај на пословање другог лица	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	composition, voting or decisions of the organs of an undertaking;		путем а) учешћа у основном капиталу или права коришћења целокупне или дела имовине, б) уговора или права на именовање већине директора, односно чланова надзорног одбора или гласање и одлуке тих органа;			
	(57) 'electricity undertaking' means a natural or legal person who carries out at least one of the following functions: generation, transmission, distribution, aggregation, demand response, energy storage, supply or purchase of electricity, and who is responsible for the commercial, technical or maintenance tasks related to those functions, but does not include final customers;	02 2.1.37	<i>енергетски субјект</i> је правно лице, односно предузетник, које обавља једну или више енергетских делатности из члана 16. овог закона;	ПУ		
	(58) 'security' means both security of supply and provision of electricity, and technical safety;	02 2.1.12 2.1.140	<i>безбедност рада система</i> подразумева одржавање и употребу система на начин којим се не угрожавају живот и здравље људи и материјална добра; <i>сигурност снабдевања</i> је обезбеђивање потребних количина електричне енергије и природног гаса, способност преносних, транспортних и дистрибутивних система да гарантују снабдевање купцима са јасно утврђеним нивоом квалитета;	ПУ		
	(59) 'energy storage' means, in the electricity system, deferring the final use of electricity to a moment later than when it was generated, or the conversion of electrical energy into a form of	02 2.1.141	<i>складиштење електричне енергије</i> у електроенергетском систему је, одлагање коначне употребе	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		<p>64.4.б)</p> <p>01</p> <p>163.3</p> <p>02</p> <p>5.9.2</p>	<p>регулаторним телима других држава, као и са другим међународним органима и организацијама у циљу:</p> <p>б) стварање услова за адекватан ниво прекограничних капацитета у региону и између региона, како би се омогућио развој ефективне конкуренције и побољшање сигурности снабдевања;</p> <p>Право на коришћење прекограничних преносних капацитета између зона трговања, додељује се на недискриминаторан и транспарентан начин, у складу са усаглашеним техничким критеријумима рада повезаних преносних система и правилима за расподелу прекограничних преносних капацитета између зона трговања</p> <p>Сарадња из става 1. овог члана обухвата, нарочито сарадњу у погледу прекограничних питања, са циљем стварања конкурентног тржишта електричне енергије, односно природног гаса и хармонизације правних, регулаторних и техничких прописа Републике Србије, као и учешће оператора преносног система у изради регионалног плана улагања, на основу кога се могу донети одлуке о улагању</p>			<p>складиштење енергије, односно за успостављање конкурентног, флексибилног и недискриминаторног тржишта електричне енергије.</p> <p>Мале купце и домаћинства снабдева гарантовани снабдевач по регулисаним ценама све до доношења Извештаја Агенције за енергетику из члана 89. Нацрта закона да регулација цена више није потребна, па је то разлог навођења да је члан 3. став 1. Директиве 944/2019. Делимично усклађен Остали крајњи купци снабдевају се електричном енергијом чију цену снабдевачи слободно формирају.</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 88.1	<p>Цене енергије, енергената и услуга које пружају енергетски субјекти у обављању енергетских делатности су слободне, осим уколико је другачије уређено овим законом.</p>			
		01 57.1.4a	<p>Агенција обезбеђује недискриминаторни приступ системима, као и ефективну конкуренцију и ефикасно функционисање тржишта електричне енергије и природног гаса, кроз праћење: 4a) примене правила за расподелу прекограничних транспортних капацитета у сарадњи са регулаторним телима других држава;</p>			
		02 47.109.1.1 a)	<p>Оператор преносног система електричне енергије дужан је да: 1a) сарађује са операторима преносног система преко ЕНТСО-Е у циљу функционисања тржиште електричне енергије, прекограничне трговине и обезбеђивања оптималног управљања, координисане сарадње и техничког развоја европске електроенергетске мреже;</p> <p>Оператор дистрибутивног система је дужан да сарађује са оператором преносног система приликом набавке и</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02 61.137a.6	активације услуга флексибилности у дистрибутивном систему у складу са правилима о раду дистрибутивног система, правилима о раду преносног система и правилима о раду тржишта електричне енергије, како би се осигурала оптимална употреба ресурса за пружање услуга флексибилности, сигуран и ефикасан рад система и омогућио развој услуга флексибилности.			
Art. 3.2	When developing new interconnectors, Member States shall take into account the electricity interconnection targets set out in point (1) of Article 4(d) of Regulation (EU) 2018/1999.	02 74.167a.4	Приликом развоја нових интерконектора узимају се у обзир циљеви за интерконекцију електричне енергије утврђени у складу са преузетим међународним уговорима.	ПУ		
Art. 3.3	Member States shall ensure that no undue barriers exist within the internal market for electricity as regards market entry, operation and exit, without prejudice to the competence that Member States retain in relation to third countries.	02 74.167a.2	На унутрашњем тржишту електричне енергије не могу да постоје препреке у погледу уласка на тржиште, рада и изласка с тржишта, не доводећи у питање надлежности које се примењују у односу на треће земље.	ПУ		
Art. 3.4	Member States shall ensure a level playing field where electricity undertakings are subject to transparent, proportionate and non-discriminatory rules, fees and treatment, in particular with respect to balancing responsibility, access to wholesale	02 74.167a.1	Учесници на тржишту, под једнаким условима, подлежу транспарентним, сразмерним и недискриминаторним правилима, накнадама и поступању у	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	markets, access to data, switching processes and billing regimes and, where applicable, licensing.		погледу одговорности за балансирање, приступа тржиштима, приступа подацима, промене снабдевача и агрегатора, начину обрачуна и лиценцирања.			
Art. 3.5	Member States shall ensure that market participants from third countries, when operating within the internal market for electricity, comply with applicable Union and national law, including that concerning environmental and safety policy.	02 74.167a.3	Учесници на тржишту из трећих земаља када послују на унутрашњем тржишту електричне енергије Републике Србије дужни су да поступају у складу са домаћим прописима, укључујући прописе који се односе на заштиту животне средине и безбедност, као и прописе у складу са потврђеним међународним уговорима.	ПУ		
Art. 4.	Free choice of supplier Member States shall ensure that all customers are free to purchase electricity from the supplier of their choice and shall ensure that all customers are free to have more than one electricity supply contract at the same time, provided that the required connection and metering points are established.	01 186.1 01 189.1 01 88.1	Право да слободно бирају свог снабдевача на тржишту електричне енергије имају сви крајњи купци електричне енергије. За једно место примопредаје, за сваки обрачунски период током периода снабдевања, може се закључити више уговора о снабдевању са унапред одређеним количинама електричне енергије. Цене енергије, енергената и услуга које пружају енергетски субјекти у обављању енергетских делатности су	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			слободне, осим уколико је другачије уређено овим законом.			
Art. 5.1	<p>Market-based supply prices Suppliers shall be free to determine the price at which they supply electricity to customers. Member States shall take appropriate actions to ensure effective competition between suppliers.</p>	<p>02 26.50.5</p> <p>01 88.1</p> <p>02 33.57.1.12</p>	<p>Приликом доношења методологије из става 3. овог члана, Агенција је дужна и да:</p> <p>1) дистрибуирану производњу не дискриминише било позитивно било негативно у односу на производњу електричне енергије прикључену на преносни систем;</p> <p>2) не дискриминише било позитивно било негативно објекте за складиштење електричне енергије и агрегатора;</p> <p>3) не дестимулише сопствену производњу електричне енергије, самосталну и управљиву потрошњу;</p> <p>4) подстакне развој преносне и дистрибутивне електроенергетске мреже у складу са планом развоја преносне односно дистрибутивне мреже.</p> <p>Цене енергије, енергената и услуга које пружају енергетски субјекти у обављању енергетских делатности су слободне, осим уколико је другачије уређено овим законом.</p> <p>Агенција обезбеђује недискриминаторни приступ системима, као и ефективну</p>	ПУ		

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
) и 12а)	<p>конкуренцију и ефикасно функционисање тржишта електричне енергије и природног гаса, кроз праћење:</p> <p>12) нивоа и ефективности отварања тржишта и конкуренције у трговини на велико и снабдевању крајњих купаца, укључујући и организовано тржиште електричне енергије, цене за домаћинства укључујући и претплатне системе наплате, утицај уговора са променљивом ценом електричне енергије и коришћења напредних мерних система, однос између veleпродајне цене и цене за домаћинства, проценат промене снабдевача, искључења и обуставе испоруке, извршење и накнаде за услугу одржавања, промене тарифе и накнаде за коришћење мреже;</p> <p>12а) појава рестриктивних уговорних пракси, укључујући клаузуле о ексклузивности које могу спречити купце да закључују уговоре истовремено са више од једног снабдевача или ограничити њихов избор да то ураде и о томе обавештава надлежни орган за заштиту конкуренције о таквим праксама;</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02 41.89.1	<p>Агенција једанпут годишње анализира потребу регулисања цене из члана 88. став 3. овог закона и припрема и објављује извештај о потреби даљег регулисања те цене.</p>			
		02 41.89.2.1) -4)	<p>Приликом припреме извештаја из става 1. овог члана, агенција је дужна да провери следеће услове и критеријуме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) да је потреба за гарантованим снабдевањем праћена скупом мера за развој ефикасне конкуренције, као и проценом тих мера; 2) да су категорије крајњих купаца које имају право на гарантовано снабдевање одређене анализом тржишта и недискриминаторним третманом снабдевача; 3) да су сви крајњи купци на гарантованом снабдевању информисани о могућностима да бирају конкурентне тржишне понуде, да буду директно информисани најмање сваког квартала о доступности понуда и уштеда на конкурентном тржишту, посебно о уговорима са променљивим ценама електричне енергије и да им буде обезбеђено пружање помоћи за прелазак на другу тржишну понуду; 			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02 90.190.1	<p>4) да се сви крајњи купци информишу о могућностима уградње напредних бројила, да се не доводе у неповољнији положај по питању уградње напредних бројила у односу на купце из исте категорије потрошње и да им се пружи сва неопходна помоћ;</p> <p>Снабдевање електричном енергијом домаћинства, малих купаца и традиционалних цркава и верских заједница, дефинисаних законом којим се уређује правни положај цркава и верских заједница, као јавна услуга (у даљем тексту: гарантовано снабдевање) обавља снабдевач, кога одреди Влада у складу са овим законом (у даљем тексту: гарантовани снабдевач).</p>			
Art. 5.2	Member States shall ensure the protection of energy poor and vulnerable household customers pursuant to Articles 28 and 29 by social policy or by other means than public interventions in the price setting for the supply of electricity.	02 6.9a.	Енергетско сиромаштво је стање у којем домаћинство нема приступ основним енергетским услугама, које обезбеђују основне нивое и пристојан животни и здравствени стандард, што укључује адекватно грејање, топлу воду, хлађење, осветљење и енергију за напајање кућних апарата што је узроковано комбинацијом фактора као што су: ценовна недоступност, недовољан	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 10.	<p>расположиви приход, висока трошкови за енергију, лоша енергетска ефикасност стамбених јединица и социјални статус.</p> <p>Приликом процене броја домаћинстава у енергетском сиромаштву министарство ће у сарадњи са надлежним државним органима за послове социјалне политике, статистике и другим државним органима дефинисати критеријуме узимајући у обзир у складу са уговором о оснивању енергетске заједнице смернице секретаријата енергетске заједнице.</p> <p>Енергетски угрожени купац електричне енергије или природног гаса је купац из категорије домаћинство (самачко или вишечлано), које живи у једној стамбеној јединици са једним мерним местом на коме се мери потрошња електричне енергије или природног гаса, које троши максималну количину електричне енергије или природног гаса у складу са прописом из става 10. овог члана, под условима прописаним овим законом (у даљем тексту: енергетски угрожени купац). Енергетски угрожени купац је и</p>			

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>домаћинство (самачко или вишечлано) које живи у једној стамбеној јединици коме се испоручује топлотна енергија, у складу са прописом из става 10. овог члана.</p> <p>Енергетски угрожени купац је и домаћинство чијем члану због здравственог стања обуставом испоруке електричне енергије, природног гаса или топлотне енергије може бити угрожен живот или здравље, које остварује тај статус у складу са прописом из става 10. овог члана.</p> <p>Домаћинство стиче статус енергетски угроженог купца ако:</p> <p>1) припада категорији са најнижим приходима по члану домаћинства који се утврђују у складу са актом који доноси Министарство, узимајући у обзир све чланове домаћинства и сву непокретну имовину у земљи и иностранству;</p> <p>2) не поседује другу стамбену јединицу осим стамбене јединице која по структури и површини одговара потребама домаћинства у складу са законом којим се уређује област становања.</p> <p>Статус енергетски угроженог купца стиче се на основу решења органа јединице локалне самоуправе</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>надлежног за послове социјалне заштите.</p> <p>Против решења из става 5. овог члана може се изјавити жалба општинском, односно градском већу.</p> <p>Енергетски угрожени купац из става 1. овог члана има право на испоруку електричне енергије или природног гаса у количинама и уз умањење месечне обавезе плаћања на начин ближе утврђен прописом из става 10. овог члана.</p> <p>Енергетски угрожени купац из става 2. овог члана има право на умањење месечне обавезе плаћања за испоручену топлотну енергију на начин ближе утврђен прописом из става 10. овог члана.</p> <p>Средства за остваривање права енергетски угрожених купаца обезбеђују се у буџету Републике Србије.</p> <p>Влада ближе прописује критеријуме и услове за стицање статуса енергетски угроженог купца, садржину захтева за стицање статуса енергетски угроженог купца, начин утврђивања испуњености услова за стицање статуса енергетски угроженог купца, доношење решења о стицању тог статуса, начин издавања и садржину решења о стицању статуса енергетски угроженог купца, рокове важења</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>решења, садржину и обим права на умањење месечне обавезе плаћања, стицање статуса енергетски угроженог купца због здравственог стања, начин вођења евиденције енергетски угрожених купаца, начин обезбеђивања средстава за заштиту енергетски угрожених купаца, казнене одредбе и друга питања неопходна за утврђивање тог статуса.</p>			
Art. 5.3	<p>By way of derogation from paragraphs 1 and 2, Member States may apply public interventions in the price setting for the supply of electricity to energy poor or vulnerable household customers. Such public interventions shall be subject to the conditions set out in paragraphs 4 and 5.</p>	<p>01 10.1.</p> <p>01 10.4.</p>	<p>Енергетски угрожени купац електричне енергије или природног гаса је купац из категорије домаћинство (самачко или вишечлано), које живи у једној стамбеној јединици са једним мерним местом на коме се мери потрошња електричне енергије или природног гаса, које троши максималну количину електричне енергије или природног гаса у складу са прописом из става 10. овог члана, под условима прописаним овим законом (у даљем тексту: енергетски угрожени купац).</p> <p>Домаћинство стиче статус енергетски угроженог купца ако: 1) припада категорији са најнижим приходима по члану домаћинства који се утврђују у складу са актом који доноси Министарство, узимајући у обзир све чланове домаћинства и</p>	ПУ		

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 10.7.	<p>сву непокретну имовину у земљи и иностранству;</p> <p>2) не поседује другу стамбену јединицу осим стамбене јединице која по структури и површини одговара потребама домаћинства у складу са законом којим се уређује област становања.</p> <p>Енергетски угрожени купац из става 1. овог члана има право на испоруку електричне енергије или природног гаса у количинама и уз умањење месечне обавезе плаћања на начин ближе утврђен прописом из става 10. овог члана.</p>			
		01 10. 10.	<p>Влада ближе прописује критеријуме и услове за стицање статуса енергетски угроженог купца, садржину захтева за стицање статуса енергетски угроженог купца, начин утврђивања испуњености услова за стицање статуса енергетски угроженог купца, доношење решења о стицању тог статуса, начин издавања и садржину решења о стицању статуса енергетски угроженог купца, рокове важења решења, садржину и обим права на умањење месечне обавезе плаћања, стицање статуса енергетски угроженог купца због здравственог стања, начин вођења евиденције</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			енергетски угрожених купаца, начин обезбеђивања средстава за заштиту енергетски угрожених купаца, казнене одредбе и друга питања неопходна за утврђивање тог статуса.			
Art. 5.4	Public interventions in the price setting for the supply of electricity shall: (a) pursue a general economic interest and not go beyond what is necessary to achieve that general economic interest; (b) be clearly defined, transparent, non-discriminatory and verifiable; (c) guarantee equal access for Union electricity undertakings to customers; (d) be limited in time and proportionate as regards their beneficiaries; (e) not result in additional costs for market participants in a discriminatory way.	01 10.1-4	Енергетски угрожени купац електричне енергије или природног гаса је купац из категорије домаћинство (самачко или вишечлано), које живи у једној стамбеној јединици са једним мерним местом на коме се мери потрошња електричне енергије или природног гаса, које троши максималну количину електричне енергије или природног гаса у складу са прописом из става 10. овог члана, под условима прописаним овим законом (у даљем тексту: енергетски угрожени купац). Енергетски угрожени купац је и домаћинство (самачко или вишечлано) које живи у једној стамбеној јединици коме се испоручује топлотна енергија, у складу са прописом из става 10. овог члана. Енергетски угрожени купац је и домаћинство чијем члану због здравственог стања обуставом испоруке електричне енергије, природног гаса или топлотне енергије може бити угрожен живот или	ДУ		До доношења Извештаја Агенције за енергетику из члана 89. Нацрта закона да регулација цена више није потребна

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 10.9	<p>здравље, које остварује тај статус у складу са прописом из става 10. овог члана.</p> <p>Домаћинство стиче статус енергетски угроженог купца ако:</p> <p>1) припада категорији са најнижим приходима по члану домаћинства који се утврђују у складу са актом који доноси Министарство, узимајући у обзир све чланове домаћинства и сву непокретну имовину у земљи и иностранству;</p> <p>2) не поседује другу стамбену јединицу осим стамбене јединице која по структури и површини одговара потребама домаћинства у складу са законом којим се уређује област становања.</p> <p>Средства за остваривање права енергетски угрожених купаца обезбеђују се у буџету Републике Србије.</p>			
Art. 5.5	Any Member State applying public interventions in the price setting for the supply of electricity in accordance with paragraph 3 of this Article shall also comply with point (d) of Article 3(3) and with Article 24 of Regulation (EU) 2018/1999, regardless of whether the Member State concerned has a significant number of households in energy poverty.	01 9a	Енергетско сиромаштво је стање у којем домаћинство нема приступ основним енергетским услугама, које обезбеђују основне нивое и пристојан животни и здравствени стандард, што укључује адекватно грејање, топлу воду, хлађење, осветљење и енергију за напајање кућних апарата што је узроковано комбинацијом фактора као што су: ценовна недоступност,	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>недовољан расположиви приход, висока трошкови за енергију, лоша енергетска ефикасност стамбених јединица и социјални статус.</p> <p>Приликом процене броја домаћинстава у енергетском сиромаштву министарство ће у сарадњи са надлежним државним органима за послове социјалне политике, статистике и другим државним органима дефинисати критеријуме узимајући у обзир у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице смернице Секретаријата Енергетске заједнице.</p>			
Art. 5.6	<p>For the purpose of a transition period to establish effective competition for electricity supply contracts between suppliers, and to achieve fully effective market-based retail pricing of electricity in accordance with paragraph 1, Member States may apply public interventions in the price setting for the supply of electricity to household customers and to microenterprises that do not benefit from public interventions pursuant to paragraph 3.</p>	02 41.89.2.1)	<p>Приликом припреме извештаја из става 1. овог члана, Агенција је дужна да провери следеће услове и критеријуме:</p> <p>1) да је потреба за гарантованим снабдевањем праћена скупом мера за развој ефикасне конкуренције, као и проценом тих мера;</p>	ПУ		
Art. 5.7	<p>Public interventions pursuant to paragraph 6 shall comply with the criteria set out in paragraph 4 and shall:</p> <p>(a) be accompanied by a set of measures to achieve effective competition and a methodology for assessing progress with regard to those measures;</p>	02 41.89. 1 02 41.89.2.1)	<p>Агенција једанпут годишње анализира потребу регулисања цене из члана 88. став 3. овог закона и припрема и објављује извештај о потреби даљег регулисања те цене.</p> <p>Приликом припреме извештаја из става 1. овог члана, Агенција је дужна да провери следеће услове и критеријуме:</p> <p>1) да је потреба за гарантованим</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			снабдевањем праћена скупом мера за развој ефикасне конкуренције, као и проценом тих мера;			
	(b) be set using a methodology that ensures non-discriminatory treatment of suppliers;	02 41.89.2.2)	Приликом припреме извештаја из става 1. овог члана, Агенција је дужна да провери следеће услове и критеријуме: 2) да су категорије крајњих купаца које имају право на гарантовано снабдевање одређене анализом тржишта и недискриминаторним третманом снабдевача;	ПУ		
	(c) be set at a price that is above cost, at a level where effective price competition can occur;	02 41.89.1, 3. и 4.	Агенција једанпут годишње анализира потребу регулисања цене из члана 88. став 3. овог закона и припрема и објављује извештај о потреби даљег регулисања те цене. Министарство, надлежни орган за заштиту конкуренције и енергетски субјекти дужни су да, ради израде извештаја из става 1. овог члана, агенцији достављају потребне податке и оцене из њихове надлежности. Када након примене свих услова и критеријума из става 2. овог члана, извештај покаже да је регулисање цене из члана 88. став 3. и даље потребно, извештај мора да садржи образложење о испуњености услова и критеријума из става 2. овог члана и о ефектима	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			регулисана цена на конкуренцију, као и на који начин је утврђена регулисана цена.			
	(d) be designed to minimise any negative impact on the wholesale electricity market;	02 41.89.1, 3. и 4.	<p>Агенција једанпут годишње анализира потребу регулисања цене из члана 88. став 3. овог закона и припрема и објављује извештај о потреби даљег регулисања те цене.</p> <p>Министарство, надлежни орган за заштиту конкуренције и енергетски субјекти дужни су да, ради израде извештаја из става 1. овог члана, агенцији достављају потребне податке и оцене из њихове надлежности.</p> <p>Када након примене свих услова и критеријума из става 2. овог члана, извештај покаже да је регулисање цене из члана 88. став 3. и даље потребно, извештај мора да садржи образложење о испуњености услова и критеријума из става 2. овог члана и о ефектима регулисане цене на конкуренцију, као и на који начин је утврђена регулисана цена.</p>	ПУ		
	(e) ensure that all beneficiaries of such public interventions have the possibility to choose competitive market offers and are directly informed at least every quarter of the availability of offers and savings in the competitive market, in particular of dynamic electricity price contracts, and shall ensure that they are provided with assistance to	02 41.89.2.3	Приликом припреме извештаја из става 1. овог члана, агенција је дужна да провери следеће услове и критеријуме: 3) да су сви крајњи купци на гарантованом снабдевању информисани о могућностима да	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	switch to a market-based offer;		бирају конкурентне тржишне понуде, да буду директно информисани најмање сваког квартала о доступности понуда и уштеда на конкурентном тржишту, посебно о уговорима са променљивим ценама електричне енергије и да им буде обезбеђено пружање помоћи за прелазак на другу тржишну понуду;			
	(f) ensure that, pursuant to Articles 19 and 21, all beneficiaries of such public interventions are entitled to, and are offered to, have smart meters installed at no extra upfront cost to the customer, are directly informed of the possibility of installing smart meters and are provided with necessary assistance;	02 41.89.2.4)	Приликом припреме извештаја из става 1. овог члана, агенција је дужна да провери следеће услове и критеријуме: 4) да се сви крајњи купци информишу о могућностима уградње напредних бројила, да се не доводе у неповољнији положај по питању уградње напредних бројила у односу на купце из исте категорије потрошње и да им се пружи сва неопходна помоћ;	ПУ		
	(g) not lead to direct cross-subsidisation between customers supplied at free market prices and those supplied at regulated supply prices.	01 18.1. и 2.	Енергетски субјект који обавља једну или више енергетских делатности чије су цене регулисане или који поред тих енергетских делатности обавља и друге енергетске, односно друге делатности које се у смислу овог закона не сматрају енергетским делатностима, дужан је да у циљу избегавања дискриминације, међусобног субвенционисања и поремећаја конкуренције у својим рачуноводственим интерним обрачунима води засебне рачуне за	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 57.1.2)	<p>системима, као и ефективну конкуренцију и ефикасно функционисање тржишта електричне енергије и природног гаса, кроз праћење:</p> <p>2) постојања међусобног субвенционисања енергетских субјеката који се баве различитим енергетским делатностима, као и између различитих енергетских делатности у оквиру истог енергетског субјекта;</p> <p>Регулисаним ценама обезбеђује се;</p> <p>5) спречавање међусобног субвенционисања између појединих делатности које обављају енергетски субјекти и између појединих купаца, категорија и група купаца, односно корисника система.</p>			
Art. 5.8	Member States shall notify the measures taken in accordance with paragraphs 3 and 6 to the Commission within one month after their adoption and may apply them immediately. The notification shall be accompanied by an explanation of why other instruments were not sufficient to achieve the objective pursued, of how the requirements set out in paragraphs 4 and 7 are fulfilled and of the effects of the notified measures on competition. The notification shall describe the scope of the beneficiaries, the duration of the measures and the number of household customers affected by the measures, and shall explain how the regulated prices have been determined.	02 41.89.5 02 41.89.6	<p>Агенција је дужна да у року од осам дана од дана усвајања извештаја из става 1. овог члана исти достави Министарству.</p> <p>У случају када извештај покаже да је регулисање цене из члана 88. став 3. и даље потребно, Министарство је дужно да у року од месец дана, у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице обавести Секретаријат Енергетске заједнице.</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			Обавештење садржи: трајање мера, број крајњих купаца на које мере утичу, као и на који начин су утврђене регулисане цене.			
Art. 5.9	By 1 January 2022 and 1 January 2025, Member States shall submit reports to the Commission on the implementation of this Article, the necessity and proportionality of public interventions under this Article, and an assessment of the progress towards achieving effective competition between suppliers and the transition to market-based prices. Member States that apply regulated prices in accordance with paragraph 6 shall report on the compliance with the conditions set out in paragraph 7, including on compliance by suppliers that are required to apply such interventions, as well as on the impact of regulated prices on the finances of those suppliers.	02 126.10	Министарство ће у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице Секретаријату Енергетске заједнице доставити извештај из члана 41. овог закона који се односи на члан 89. најкасније до 1. јануара 2025. године и до 1. јануара 2028. године.	ПУ		Рокови су у складу са чланом 5. став 9. Директиве 2019/944 која је прилагођена Одлуком Министаског савета Енергетске заједнице број 2021/13/МС/ЕпС од 30. новембра 2021. године
Art. 5.10	By 31 December 2025, the Commission shall review and submit a report to the European Parliament and to the Council on the implementation of this Article for the purpose of achieving market-based retail pricing of electricity, together with or followed by a legislative proposal, if appropriate. That legislative proposal may include an end date for regulated prices			НП		Рокови су у складу са чланом 5. став 10. Директиве 2019/944 која је прилагођена Одлуком Министаског савета Енергетске заједнице број 2021/13/МС/ЕпС, Обавезе Секретаријата Енергетске заједнице не прописују се националним законодавством

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Art. 6.1	<p>Third-party access</p> <p>Member States shall ensure the implementation of a system of third-party access to the transmission and distribution systems based on published tariffs, applicable to all customers and applied objectively and without discrimination between system users. Member States shall ensure that those tariffs, or the methodologies underlying their calculation, are approved in accordance with Article 59 prior to their entry into force and that those tariffs, and the methodologies — where only methodologies are approved — are published prior to their entry into force.</p>	<p>01 50.1.1)-3)</p> <p>02 26.50.3</p> <p>01 90.1</p>	<p>Агенција доноси методологије за:</p> <p>1) одређивање цене приступа систему за пренос електричне енергије;</p> <p>2) одређивање цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије;</p> <p>3) одређивање цене приступа затвореном систему за дистрибуцију електричне енергије;</p> <p>Агенција је дужна да, при доношењу методологија и давању сагласности на регулисане цене операторима преносног, односно дистрибутивног система електричне енергије, транспарентно процени и одобри трошкове који су потребни за краткорочно и дугорочно повећање сигурности снабдевања, сигурности рада и флексибилности система, енергетске ефикасности, ефикасности рада оператора, ефикасности инвестиција, подршке интеграцији тржишта као и потребне истраживачке активности и иновације као што су дигитализација и услуге флексибилности.</p> <p>Регулисане цене из члана 88. став 2. тач. 1) до 9) и став 3. овог закона одређују се на основу методологија које доноси Агенција.</p> <p>Агенција даје сагласност на акте о</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02 42.92.1 01 159.	<p>ценама које доносе енергетски субјекти из члана 88. став 2. тач. 1) до 8) и става 3. тачке 1) овог закона, а утврђује цене из члана 88. став 3. тачка 2) овог закона.</p> <p>Оператор преносног, дистрибутивног система, затвореног дистрибутивног система електричне енергије је дужан да омогући корисницима система приступ систему по регулисаним ценама на принципу јавности и недискриминације, у складу са одредбама овог закона, као и прописима и правилима о раду система донетим на основу овог закона</p>			
Art. 6.2	The transmission or distribution system operator may refuse access where it lacks the necessary capacity. Duly substantiated reasons shall be given for such refusal, in particular having regard to Article 9, and based on objective and technically and economically justified criteria. Member States or, where Member States have so provided, the regulatory authorities of those Member States, shall ensure that those criteria are consistently applied and that the system user who has been refused access can make use of a dispute settlement procedure. The regulatory authorities shall also ensure, where appropriate and when refusal of access takes place, that the transmission system operator or distribution system operator provides relevant information on measures that would be necessary to reinforce the network. Such information shall be provided in all cases when	01 54.1.1) и 2) 01 161.	<p>Агенција одлучује по жалбама против:</p> <p>1) акта оператора система по захтеву за прикључење на систем, односно ако оператор система не донесе одлуку по захтеву за прикључење на систем;</p> <p>2) акта оператора система о одбијању приступа систему;</p> <p>Оператор преносног, односно дистрибутивног система електричне енергије може одбити приступ систему само ако нема техничких могућности због:</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>access for recharging points has been denied. The party requesting such information may be charged a reasonable fee reflecting the cost of providing such information.</p>		<p>1) недостатка капацитета; 2) погонских сметњи или преоптерећености система; 3) угрожене сигурности рада система. Подаци о нивоу оптерећења преносног, односно дистрибутивног система су јавни, а врста, обим и начин објављивања података морају бити у складу са правилима о раду система на који је објекат прикључен. У случају када оператор система одбије да закључи уговор о приступу систему дужан је да о томе одлучи решењем у року од пет дана од дана достављања захтева за закључење уговора. Решење из става 3. овог члана садржи детаљно образложене разлоге за одбијање приступа систему и засноване на објективним и технички и економски оправданим критеријумима. Против решења из става 3. овог члана може се изјавити жалба Агенцији, у року од осам дана од дана достављања решења. Агенција је дужна да обезбеди да критеријуми за одбијање приступа систему буду доследно примењени. Агенција је дужна да обезбеди, када је то могуће и када се догоди одбијање, да оператор преносног, односно дистрибутивног система</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>пружи заинтересованој страни информацију о мерама које ће бити предузете у циљу повећања капацитета мреже.</p> <p>Заинтересована страна која тражи информацију из става 7. овог члана дужна је да плати одговарајућу накнаду.</p> <p>Одлука Агенције донета по жалби је коначна и против ње се може покренути управни спор.</p>			
Art. 6.3	This Article shall also apply to citizen energy communities that manage distribution networks.	02 102.210e. 1. и 2.	<p>Енергетска заједница грађана:</p> <p>1) доставља оператору дистрибутивног система план расподеле произведене електричне енергије између својих чланова уколико планира да користи за своје потребе произведену електричну енергију у електрани;</p> <p>2) од чланова енергетске заједнице наплаћује заједничке трошкове.</p> <p>Оператор дистрибутивног система:</p> <p>1) преузима електричну енергију коју енергетска заједница испоручи у систем;</p> <p>2) читава бројила и обрачунава накнаду за приступ систему свим члановима заједница за сву преузету електричну енергију;</p> <p>3) доставља снабдевачу чланова</p>	ПУ		<p>Чланом 16. став 2. тачка б) Директиве 2019/944 прописано је да Уговорне стране могу да предвиде, унутар регулаторног оквира, да енергетске заједнице грађана:</p> <p>(б) имају право да поседују, оснивају, купују или дају у закуп дистрибутивне мреже и да самостално управљају њима под условима из става 4. овог члана;</p> <p>Такође, чланом 16. став 4. Тачка б) Директиве</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		<p>02 102.210ђ. 5 и 7.</p> <p>02 102.210ђ. 8 и 9</p>	<p>заједница податке о преузетој електричној енергији из система сваког члана заједнице, расподељеној електричној енергији између чланова коју је заједница произвела и испоручила у систем, као и податке о обрачунатој накнади за приступ систему.</p> <p>Оператор дистрибутивног система дужан је да води јавно доступну евиденцију о енергетским заједницама грађана и обрачунским мерним местима која су укључена у енергетску заједницу грађана.</p> <p>Оператор дистрибутивног система брише из евиденције енергетску заједницу грађана уколико престане да испуњава један или више услова или ако не испуњава обавезе у складу са законом.</p> <p>Одлука о одбијању захтева за упис у евиденцију из става 6. овог члана, као и одлука о брисању из евиденције из става 7. овог члана доноси се у форми решења против кога је допуштена жалба министарству.</p> <p>Оператор дистрибутивног система сарађује са енергетским заједницама</p>			<p>2019/944 прописано је да Уговорне стране могу да одлуче да енергетским заједницама грађана дају право да управљају дистрибутивним мрежама у њиховој области рада и успоставе релевантне процедуре, не доводећи у питање Поглавље IV или друга правила и прописе који се примењују на оперatore дистрибутивног система</p> <p>Сагласно наведеном у Републици Србији енергетским заједницама грађана није прописана обавеза и дужност управљања дистрибутивном мрежом.</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			грађана како би обезбедили испоруку електричне енергије, уз сагласност Агенције и има право на накнаду у вези расподеле електричне енергије између чланова енергетске заједнице грађана, као врсту нестандардне услуге.			
Art. 7.1	<p>Direct lines</p> <p>Member States shall take the measures necessary to enable:</p> <p>(a) all producers and electricity supply undertakings established within their territory to supply their own premises, subsidiaries and customers through a direct line, without being subject to disproportionate administrative procedures or costs;</p>	02 23.36a.1	Сви произвођачи и снабдевачи основани на подручју Републике Србије могу да снабдевају електричном енергијом своје објекте, своја зависна привредна друштва и крајње купце путем директног вода, а да притом не буду изложени неоснованим административним процедурама или трошковима.	ПУ		
	(b) all customers within their territory, individually or jointly, to be supplied through a direct line by producers and electricity supply undertakings.	02 23.36a.2	Сви крајњи купци на подручју Републике Србије, појединачно или групно, могу да се снабдевају електричном енергијом директним водовима од стране произвођача и снабдевача.	ПУ		
Art. 7.2	Member States shall lay down the criteria for the grant of authorisations for the construction of direct lines in their territory. Those criteria shall be objective and non-discriminatory.	02 23.36б	Директни водови граде се у складу са законом којим се уређује планирање и изградња објеката, а по претходно прибављеној сагласности Министарства Министарство издаје сагласност, ако су испуњени следећи услови: 1) ако је крајњем купцу, односно	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>произвођачу одбијено прикључење у складу са законом и ако су исцрпљена сва правна средства за остваривање права;</p> <p>2) ако није планирана изградња дела електроенергетског система за који је поднет захтев за прикључење у плановима развоја и плановима инвестиција оператора система;</p> <p>3) ако не угрожава безбедан и сигуран рад електроенергетског система.</p> <p>Докази о испуњености услова из става 2. овог члана прилажу се уз захтев за издавање сагласности из става 1. овог члана.</p> <p>Прописом из члана 34. став 2. овог закона ближе се уређују садржај захтева за издавање сагласности, образац захтева, докази који се прилажу уз захтев о испуњености услова за изградњу директног вода, садржај регистра издатих сагласности.</p>			
Art. 7.3	The possibility of supplying electricity through a direct line as referred to in paragraph 1 of this Article shall not affect the possibility of contracting electricity in accordance with Article 6.	02 23.36a.3	Могућност снабдевања електричном енергијом путем директног вода из ст. 1. и 2. овог члана, не може утицати на могућност закључења уговора о снабдевању електричном енергијом у складу са овим законом.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Art. 7.4	Member States may issue authorisations to construct a direct line, subject either to the refusal of system access on the basis, as appropriate, of Article 6 or to the opening of a dispute settlement procedure under Article 60.	02 23.36б 02 23.36в.1, 3 и 4.	<p>Директни водови граде се у складу са законом којим се уређује планирање и изградња објеката, а по претходно прибављеној сагласности министарства.</p> <p>Министарство решењем издаје сагласност за изградњу директног вода ако су испуњени услови из члана 36б овог закона.</p> <p>Сагласност се издаје са роком важности од три године и не може се продужити.</p> <p>Министарство ће одбити издавање сагласности за изградњу директног вода само ако би издавање такве сагласности могло утицати на пружање јавне услуге из члана 12. овог закона.</p> <p>У случају одбијања издавања сагласности из става 3. овог члана, у решењу се мора дати образложење.</p> <p>Против решења из става 1. овог члана не може се изјавити жалба, али се може покренути управни спор.</p>	ПУ		
Art. 7.5	Member States may refuse to authorise a direct line if the granting of such an authorisation would obstruct the application of the provisions on public service obligations in Article 9. Duly substantiated reasons shall be given for such a refusal.	02 23.36в.3	<p>Министарство ће одбити издавање сагласности за изградњу директног вода само ако би издавање такве сагласности могло утицати на пружање јавне услуге из члана 12. овог закона.</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Art. 8.1	<p>Authorisation procedure for new capacity . For the construction of new generating capacity, Member States shall adopt an authorisation procedure, which shall be conducted in accordance with objective, transparent and non-discriminatory criteria</p>	01 30.1 и 2	<p>Енергетски објекти се граде у складу са законом којим се уређују услови и начин уређења простора, уређивање и коришћење грађевинског земљишта и изградња објеката, техничким и другим прописима, а по претходно прибављеној енергетској дозволи која се издаје у складу са овим законом.</p> <p>Енергетска дозвола се подноси уз захтев за издавање грађевинске дозволе.</p>	ПУ		
Art. 8.2	<p>Member States shall lay down the criteria for the grant of authorisations for the construction of generating capacity in their territory. In determining appropriate criteria, Member States shall consider:</p> <p>(a) the safety and security of the electricity system, installations and associated equipment;</p> <p>(b) the protection of public health and safety;</p> <p>(c) the protection of the environment;</p> <p>(d) land use and siting;</p> <p>(e) the use of public ground;</p> <p>(f) energy efficiency;</p> <p>(g) the nature of the primary sources;</p> <p>(h) the characteristics particular to the applicant, such as technical, economic and financial capabilities;</p> <p>(i) compliance with measures adopted pursuant to Article 9;</p> <p>(k) the contribution of generating capacity to reducing emissions; and.</p>	01 33.1.1)- 11) 02 18.33.1.2a)	<p>За издавање енергетске дозволе морају се испунити услови који се односе на:</p> <p>1) поуздан и сигуран рад енергетског система;</p> <p>2) услове за одређивање локације и коришћења земљишта;</p> <p>2a) услове у погледу могућности изградње на експлоатационом пољу;</p> <p>3) могућност прикључења објекта на систем;</p> <p>4) енергетску ефикасност;</p> <p>5) услове коришћења примарних извора енергије;</p> <p>б) заштиту на раду и безбедност људи и имовине;</p> <p>7) заштиту животне средине;</p> <p>8) економско-финансијску способност подносиоца захтева да реализује изградњу енергетског</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		<p>02 18.33.1.10 а)</p> <p>02 18.33.2</p> <p>01 33.2</p>	<p>објекта; 9) допринос капацитета за производњу електричне енергије у остваривању укупног удела енергије из обновљивих извора енергије у бруто финалној потрошњи енергије у складу са Националним акционим планом; 10) допринос капацитета за производњу електричне енергије смањењу емисија; 10а) алтернативна решења изградњи нових објеката за производњу електричне енергије, као што су решења за управљање потрошњом или изградњу објеката за складиштење електричне енергије; 11) допринос капацитета за транспорт или складиштење природног гаса повећању сигурности снабдевања. На објекте из члана 30. став 3. тачка 10а) не односи се услов из става 1. тачка 1) овог члана ако се не прикључују на систем. Доказ о праву својине, односно праву закупа земљишта на коме се планира изградња енергетског објекта није услов за издавање енергетске дозволе.</p>			
	(j) the contribution of generating capacity to meeting the overall Union target of at least a 32 % share of energy from renewable sources in the Union's gross final consumption of energy in 2030 referred to in Article 3(1) of Directive (EU)	01 33.1.9) и 10)	<p>За издавање енергетске дозволе морају се испунити услови који се односе на: 9) допринос капацитета за производњу</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	2018/2001 of the European Parliament and of the Council (19);		електричне енергије у остваривању укупног удела енергије из обновљивих извора енергије у бруто финалној потрошњи енергије у складу са Националним акционим планом; 10) допринос капацитета за производњу електричне енергије смањењу емисија;			
	(l) the alternatives to the construction of new generating capacity, such as demand response solutions and energy storage	02 18.33.1.10 a)	10a) алтернативна решења изградњи нових објеката за производњу електричне енергије, као што су решења за управљање потрошњом или изградњу објеката за складиштење електричне енергије;	ПУ		
Art. 8.3	Member States shall ensure that specific, simplified and streamlined authorisation procedures exist for small decentralised and/or distributed generation, which take into account their limited size and potential impact. Member States may set guidelines for that specific authorisation procedure. Regulatory authorities or other competent national authorities, including planning authorities, shall review those guidelines and may recommend amendments thereto. Where Member States have established particular land use permit procedures applying to major new infrastructure projects in generation capacity, Member States shall, where appropriate, include the construction of new generation capacity within the scope of those procedures and shall implement them in a non-discriminatory manner and within an appropriate time frame.	02 17.30.4.2) -4)	Енергетска дозвола није потребна за изградњу енергетских објеката: 2) који се граде у складу са одредбама закона којим се уређује коришћење обновљивих извора енергије, којима се прописује стратешко партнерство; 3) за производњу електричне енергије за сопствене потребе без обзира да ли се вишак електричне енергије предаје у систем; 4) за које се не издаје грађевинска дозвола укључујући и објекте за које се издаје одобрење за извођење радова у складу са законом којим се уређује планирање и изградња; Министар ближе прописује услове за	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 34.3	издавање енергетске дозволе, садржај захтева за издавање енергетске дозволе у зависности од врсте и намене енергетског објекта, начин издавања енергетске дозволе и садржај регистра издатих енергетских дозвола и регистра енергетских дозвола које су престале да важе.			
Art. 8.4	The authorisation procedures and criteria shall be made public. Applicants shall be informed of the reasons for any refusal to grant an authorisation. Those reasons shall be objective, non-discriminatory, well-founded and duly substantiated. Appeal procedures shall be made available to applicants.	01 34.3	Министар ближе прописује услове за издавање енергетске дозволе, садржај захтева за издавање енергетске дозволе у зависности од врсте и намене енергетског објекта, начин издавања енергетске дозволе и садржај регистра издатих енергетских дозвола и регистра енергетских дозвола које су престале да важе.	ПУ		
Art. 9.1	Public service obligations Without prejudice to paragraph 2, Member States shall ensure, on the basis of their institutional organisation and with due regard to the principle of subsidiarity, that electricity undertakings operate in accordance with the principles of this Directive with a view to achieving a competitive, secure and environmentally sustainable market for electricity, and shall not discriminate between those undertakings as regards either rights or obligations.	02 27.51.1) 01 51.1.2) и 2а) 01 51.3.	Агенција доноси правила: 1) о промени и колективној промени снабдевача и агрегатора; 2) о праћењу техничких и комерцијалних показатеља и регулисања квалитета испоруке и снабдевања електричном енергијом и природним гасом; 2а) о спречавању злоупотреба на тржишту електричне енергије и природног гаса. Агенција спроводи поступке и доноси акта у складу са правилима из става 1. тачка 2а) овог члана, а енергетски	ПУ		

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 51.4 и 5.	<p>субјекти су дужни да поступају по тим правилима.</p> <p>Агенција доноси следећа акта: 1) о висини трошкова за издавање лиценци за обављање енергетских делатности из члана 20. став 1. овог закона; 3) о изузећу у складу са чл. 167, 288. и 289, по прибављеном мишљењу Министарства; На акт из става 4. тачка 1) овог члана сагласност даје министарство надлежно за послове финансија.</p>			
		02 27.51.6	<p>Агенција је дужна да правила и акта из става 1. и става 4. тач. 1) и 3) објављује у „Службеном гласнику Републике Србије.</p>			
		01 57.1.14)	<p>Агенција обезбеђује недискриминаторни приступ системима, као и ефективну конкуренцију и ефикасно функционисање тржишта електричне енергије и природног гаса, кроз праћење: 14) поштовања мера заштите потрошача утврђених овим законом;</p>			
		01 98.	<p>Независност оператора преносног система остварује се на начин да исто лице или лица нису овлашћена да:</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>1) директно или индиректно спроводе контролу над енергетским субјектима који обављају енергетске делатности производње или снабдевања електричном енергијом, и истовремено директно или индиректно спроводе контролу или имају било која друга овлашћења над оператором преносног система или преносним системом;</p> <p>2) директно или индиректно спроводе контролу или имају било која друга овлашћења над оператором преносног система или преносним системом и истовремено директно или индиректно спроводе контролу над енергетским субјектима који обављају енергетске делатности производње или снабдевања електричном енергијом;</p> <p>3) именују чланове надзорног одбора, или друге органе управљања као и правне заступнике оператора преносног система и истовремено директно или индиректно спроводе контролу над енергетским субјектима који обављају енергетске делатности производње или снабдевања електричном енергијом;</p> <p>4) истовремено буду чланови надзорног одбора или других органа управљања као и правни заступници оператора преносног система и</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 99.	<p>енергетских субјеката који обављају енергетске делатности производње или снабдевања електричном енергијом.</p> <p>Одредбе става 1. тач. 1), 2) и 3) овог члана посебно се односе на:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) право гласа; 2) право именованја чланова надзорног одбора или других органа управљања као и правних заступника; 3) поседовање већинског удела у власничкој структури. <p>Представник Републике Србије у скупштини енергетског субјекта који обавља делатност преноса и управљања преносним системом електричне енергије, именује се у складу са чланом 64б овог закона.</p> <p>Представник Републике Србије у скупштини енергетског субјекта из става 1. овог члана, мора испуњавати најмање следеће услове:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) да има стечено високо образовање на основним студијама у трајању од најмање четири године, односно на основним академским студијама у обиму од најмање 240 ЕСПБ бодова, мастер академским студијама, мастер струковним студијама, специјалистичким академским студијама или специјалистичким струковним студијама; 			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 64a.1	<p>2) да има најмање пет година радног искуства на пословима за које се захтева високо образовање из тачке 1) овог става;</p> <p>3) да није осуђивано на казну затвора од најмање шест месеци;</p> <p>4) да се против лица не води кривични поступак;</p> <p>5) да познаје област корпоративног управљања;</p> <p>6) да није у сукобу интереса, у складу с посебним прописима који уређују спречавање сукоба интереса.</p> <p>Представник Републике Србије у скупштини енергетског субјекта који обавља делатност производња електричне енергије, снабдевање електричном енергијом, а чији је оснивач Република Србија, је министар надлежан за послове енергетике.</p> <p>Републичка комисија за енергетске мреже (у даљем тексту: Републичка комисија) је самосталан и независан орган Републике Србије, за контролу оператора преносног система електричне енергије и оператора транспортног система природног гаса чији је оснивач Република Србија, који обављају делатност преноса и управљања преносним системом</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Public service obligations which concern the price setting for the supply of electricity shall comply with the requirements set out in Article 5 of this Directive.	<p>02 90.190.1</p> <p>01 50.1.1,2,3 и 5</p> <p>02 41.89.1. и 2.</p>	<p>Снабдевање електричном енергијом домаћинстава, малих купаца и традиционалних цркава и верских заједница дефинисаних законом којим се уређује правни положај цркава и верских заједница, као јавна услуга (у даљем тексту: гарантовано снабдевање) обавља снабдевач, кога одреди влада у складу са овим законом (у даљем тексту: гарантовани снабдевач).</p> <p>Агенција доноси методологије за:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) одређивање цене приступа систему за пренос електричне енергије; 2) одређивање цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије; 3) одређивање цене приступа затвореном систему за дистрибуцију електричне енергије; 5) одређивање цене електричне енергије за гарантовано снабдевање, у складу са овим законом; <p>Агенција једанпут годишње анализира потребу регулисања цене из члана 88. став 3. овог закона и припрема и објављује извештај о потреби даљег регулисања те цене.</p> <p>Приликом припреме извештаја из става 1. овог члана, агенција је дужна</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>да провери следеће услове и критеријуме:</p> <p>1) да је потреба за гарантованим снабдевањем праћена скупом мера за развој ефикасне конкуренције, као и проценом тих мера;</p> <p>2) да су категорије крајњих купаца које имају право на гарантовано снабдевање одређене анализом тржишта и недискриминаторним третманом снабдевача;</p>			
Art. 9.3	Where financial compensation, other forms of compensation and exclusive rights which a Member State grants for the fulfilment of the obligations set out in paragraph 2 of this Article or for the provision of universal service as set out in Article 27 are provided, this shall be done in a non-discriminatory and transparent way.	01 12.2	Обавезе пружања јавне услуге морају бити јасно дефинисане, транспарентне, недискриминаторне, проверљиве, временски ограничене, морају гарантовати равноправност енергетских субјеката у пружању јавних услуга и не могу утицати на отварање тржишта.	ПУ		
Art. 9.4	Member States shall, upon implementation of this Directive, inform the Commission of all measures adopted to fulfil universal service and public service obligations, including consumer protection and environmental protection, and their possible effect on national and international competition, whether or not such measures require a derogation from this Directive. They shall subsequently inform the Commission every two years of any changes to those measures, whether or not they require a derogation from this Directive.	02 41.89.5. и 6.	<p>Агенција је дужна да у року од осам дана од дана усвајања извештаја из става 1. овог члана исти достави Министарству.</p> <p>У случају када извештај покаже да је регулисање цене из члана 88. став 3. и даље потребно, Министарство је дужно да у року од месец дана у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице обавести Секретаријат Енергетске заједнице. Обавештење садржи: трајање мера, број крајњих купаца на које мере</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02 126.10	<p>утичу, као и на који начин су утврђене регулисане цене.</p> <p>Министарство ће у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице Секретаријату Енергетске заједнице доставити извештај из члана 41. овог закона који се односи на члан 89. најкасније до 1. јануара 2025. године и до 1. јануара 2028. године.</p>			
Art. 9.5	Member States may decide not to apply Articles 6, 7 and 8 of this Directive insofar as their application would obstruct, in law or in fact, the performance of the obligations imposed on electricity undertakings in the general economic interest and insofar as the development of trade would not be affected to such an extent as would be contrary to the interests of the Union. The interests of the Union include, inter alia, competition with regard to customers in accordance with Article 106 TFEU and this Directive.			НП	<p>Став 5. члана 9. даје могућност уговорним странама да не пренесу чл. 6,7 и 8. Директиве 2019/944</p> <p>И поред наведеног Република Србија је пренела чл. 6, 7 и 8. Директиве 2019/944 у Предлогу Закона о изменама и допунама Закона о енергетици</p>	
Art. 10.1	<p>Basic contractual rights</p> <p>Member States shall ensure that all final customers are entitled to have their electricity provided by a supplier, subject to the supplier's agreement, regardless of the Member State in which the supplier is registered, provided that the supplier follows the applicable trading and balancing rules. In that regard, Member States shall take all measures necessary to ensure that administrative procedures do not discriminate against suppliers already registered in another Member State.</p>	02 13.19.3 02	<p>Лиценца за обављање енергетске делатности снабдевање електричном енергијом може се издати и на захтев страног правног лица које је регистровано и које обавља ту делатност у уговорној страни Енергетске заједнице, или Европске уније у складу са овим законом.</p> <p>Одредба члана 13. овог закона која се</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		127.1	односи на члан 19. - издавање лиценце за обављање енергетске делатности снабдевање електричном енергијом на захтев страног правног лица које је регистровано и које обавља ову делатност у уговорној страни Енергетске заједнице, примењиваће се од 31.12.2028. године.			
Art. 10.2	Without prejudice to Union rules on consumer protection, in particular Directive 2011/83/EU of the European Parliament and of the Council ⁽²⁰⁾ and Council Directive 93/13/EEC ⁽²¹⁾ , Member States shall ensure that final customers have the rights provided for in paragraphs 3 to 12 of this Article.	01 195.1.1) 02 91.195.1.1 a), 2)	Снабдевач је дужан да: 1) поступа према крајњим купцима на недискриминаторан начин; 1а) понуди поштене и транспарентне опште услове, јасне и недвосмислене, који омогућавају остваривање заштите права купаца, као и заштиту купаца од непоштених или обмањујућих метода продаје; 2) објави опште услове понуде за закључење уговора, односно да купца обавести на пригодан начин о понуђеним условима, с тим да се та обавеза односи и за случај закључења уговора преко посредника, као и да обезбеди да та понуда нарочито садржи: (1) пословно име и адресу снабдевача, (2) врсту и квалитет услуга које се могу посебно уговорити, (3) начин на који се могу добити најновије информације о ценама и	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 195.1.3) и 4)	<p>трошковима везаним уз производ или услугу, (4) трајање уговора, услове за продужење и престанак уговора и услове под којима се уговор не може продужити, као и начин уређивања међусобних односа у случају престанка уговора, (5) обавештење крајњем купцу о свакој намери измене уговорних услова те о њиховом праву на раскид уговора, (6) пенале, компензације, рефундације и друга средства у случају да снабдевач не испуни уговорени ниво квалитета комерцијалних услуга снабдевача, као и мерама које снабдевач може предузети за извршавање доспелих обавеза, (7) начин и поступак решавања приговора купца, односно поступак вансудског решавања спорова, при чему је снабдевач обавезан да тај поступак учини једноставним, јефтиним, ефикасним и транспарентним; 3) на својој интернет страници или на други прикладан начин, обавести купце: (1) о улогама снабдевача и оператора система на који је објекат купца прикључен; (2) о месту и начину достављања</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02 91.195.1.5) 01	<p>приговора на обрачун, комерцијалне услуге снабдевача и оператора система, као и на квалитет и поузданост испоруке електричне енергије уколико су лошији од нивоа дефинисаног техничким прописима и правилима о квалитету испоруке и снабдевања;</p> <p>(3) да се по питању измене техничких услова прикључења, техничких проблема везаних за прикључак на систем, мерну опрему и тачност мерења, низак напон, квар на мрежи и прекид напајања, може обратити и директно оператору система на који је његов објекат прикључен;</p> <p>4) обезбеди организациону јединицу, тело или особе одговарајућег радног искуства и стручне спреме за решавање приговора, рекламација и објективно одлучивање у роковима утврђеним законом;</p> <p>5) обавести крајњег купца, на транспарентан и разумљив начин, о свакој промени цене и о разлозима и обиму промене, најкасније у року од 14 дана, или у року од 30 дана за купца из категорије домаћинство, с тим да купац има право на раскид уговора о снабдевању, ако не прихвати промену цене и измењене услове;</p> <p>б) понуди купцима више начина плаћања обавеза, подстицајних мера и</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>законом, порезе и остале обавезе или информације у складу са овим законом;</p> <p>10) предузима мере како би омогућио купцима кратке и садржајне контролне листе са практичним информацијама које се односе на њихова права;</p> <p>11) изврши и друге обавезе у складу са прописима којима се уређују облигациони односи, трговина и промет робе и услуга и заштита потрошача;</p> <p>12) Агенцији доставља извештај о решавању приговора и жалби крајњих купаца;</p> <p>13) Агенцији достави податке о количинама продаје електричне енергије и оствареног прихода по том основу, ради праћења тржишта, без обзира на број купаца;</p> <p>14) обавештава купца о потрошњи електричне енергије и трошковима, како би се купцу омогућило да управља потрошњом;</p> <p>15) омогући купцу на једноставан начин приступ правилима о промени снабдевача;</p> <p>16) да након промене снабдевача изда купцу коначни обрачун, најкасније у року од шест недеља од промене снабдевача.</p> <p>17) купце који су закључили уговор</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02 91.195.1.1 8) и 19)	са агрегатором не излаже неоснованим трошковима ни уговорним ограничењима; 18) обезбеди да крајњи купци могу да раскину уговор ако не прихвате нове услове из уговора или промену цене о којој их је обавестио снабдевач; 19) обезбеди крајњим купцима који имају уговор са независним агрегаторима да немају трошкове, односно казне и друга недозвољена уговорна ограничења од стране њихових снабдевача. Актом из члана 214. овог закона уређује се ближа садржина рачуна из тачке 9) овог члана.			
Art. 10.3	Final customers shall have the right to a contract with their supplier that specifies: (a) the identity and address of the supplier; (b) the services provided, the service quality levels offered, as well as the time for the initial connection; (c) the types of maintenance service offered; (d) the means by which up-to-date information on all applicable tariffs, maintenance charges and bundled products or services may be obtained; (e) the duration of the contract, the conditions for renewal and termination of the contract and services, including products or services that are bundled with those services, and whether terminating the contract without charge is permitted; (f) any compensation and the refund arrangements which apply if contracted service quality levels are	02 91.195.1.2)	Снабдевач је дужан да: 2) објави опште услове понуде за закључење уговора, односно да купца обавести на пригодан начин о понуђеним условима, с тим да се та обавеза односи и за случај закључења уговора преко посредника, као и да обезбеди да та понуда нарочито садржи: (1) пословно име и адресу снабдевача, (2) врсту и квалитет услуга које се могу посебно уговорити, (3) начин на који се могу добити најновије информације о ценама и трошковима везаним уз производ или услугу,	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>not met, including inaccurate or delayed billing; (g) the method of initiating an out-of-court dispute settlement procedure in accordance with Article 26; (h) information relating to consumer rights, including information on complaint handling and all of the information referred to in this paragraph, that is clearly communicated on the bill or the electricity undertaking's web site.</p> <p>Conditions shall be fair and well known in advance. In any case, this information shall be provided prior to the conclusion or confirmation of the contract. Where contracts are concluded through intermediaries, the information relating to the matters set out in this paragraph shall also be provided prior to the conclusion of the contract.</p> <p>Final customers shall be provided with a summary of the key contractual conditions in a prominent manner and in concise and simple language.</p>		<p>(4) трајање уговора, услове за продужење и престанак уговора и услове под којима се уговор не може продужити, као и начин уређивања међусобних односа у случају престанка уговора, (5) обавештење крајњем купцу о свакој намери измене уговорних услова те о њиховом праву на раскид уговора, (6) пенале, компензације, рефундације и друга средства у случају да снабдевач не испуни уговорени ниво квалитета комерцијалних услуга снабдевача, као и мерама које снабдевач може предузети за извршавање доспелих обавеза, (7) начин и поступак решавања приговора купца, односно поступак вансудског решавања спорова, при чему је снабдевач обавезан да тај поступак учини једноставним, јефтиним, ефикасним и транспарентним;</p>			
Art. 10.4	<p>Final customers shall be given adequate notice of any intention to modify contractual conditions and shall be informed about their right to terminate the contract when the notice is given. Suppliers shall notify their final customers, in a transparent and comprehensible manner, directly of any adjustment in the supply price and of the reasons and preconditions for the adjustment and its scope, at an appropriate time no later than two weeks, or no later than one month in the case of household</p>	02 91.195.1.5) 01	<p>Снабдевач је дужан да: 5) обавести крајњег купца, на транспарентан и разумљив начин, о свакој промени цене и о разлозима и обиму промене, најкасније у року од 14 дана, или у року од 30 дана за купца из категорије домаћинство, с тим да купац има право на раскид уговора о</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	customers, before the adjustment comes into effect. Member States shall ensure that final customers are free to terminate contracts if they do not accept the new contractual conditions or adjustments in the supply price notified to them by their supp	195.1.18).	снабдевању, ако не прихвати промену цене и измењене услове; 18) обезбеди да крајњи купци могу да раскину уговор ако не прихвате нове услове из уговора или промену цене о којој их је обавестио снабдевач;			
Art. 10.5	Suppliers shall provide final customers with transparent information on applicable prices and tariffs and on standard terms and conditions, in respect of access to and use of electricity services.	01 190.8 01 195.1.1) 02 91.195.1.1 а) и 2)	Гарантовани снабдевач је дужан да објави услове снабдевања и цену електричне енергије на својој интернет страници или на други погодан начин. Снабдевач је дужан да: 1) поступа према крајњим купцима на недискриминаторан начин; 1а) понуди поштене и транспарентне опште услове, јасне и недвосмислене, који омогућавају остваривање заштите права купаца, као и заштиту купаца од непоштених или обмањујућих метода продаје; 2) објави опште услове понуде за закључење уговора, односно да купца обавести на пригодан начин о понуђеним условима, с тим да се та обавеза односи и за случај закључења уговора преко посредника, као и да обезбеди да та понуда нарочито садржи: (1) пословно име и адресу снабдевача, (2) врсту и квалитет услуга које се могу посебно уговорити,	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 195.1.3)	<p>(3) начин на који се могу добити најновије информације о ценама и трошковима везаним уз производ или услугу,</p> <p>(4) трајање уговора, услове за продужење и престанак уговора и услове под којима се уговор не може продужити, као и начин уређивања међусобних односа у случају престанка уговора,</p> <p>(5) обавештење крајњем купцу о свакој намери измене уговорних услова те о њиховом праву на раскид уговора,</p> <p>(6) пенале, компензације, рефундације и друга средства у случају да снабдевач не испуни уговорени ниво квалитета комерцијалних услуга снабдевача, као и мерама које снабдевач може предузети за извршавање доспелих обавеза,</p> <p>(7) начин и поступак решавања приговора купца, односно поступак вансудског решавања спорова, при чему је снабдевач обавезан да тај поступак учини једноставним, јефтиним, ефикасним и транспарентним;</p> <p>3) на својој интернет страници или на други прикладан начин, обавести купце:</p> <p>(1) о улогама снабдевача и оператора система на који је објекат купца</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>прикључен;</p> <p>(2) о месту и начину достављања приговора на обрачун, комерцијалне услуге снабдевача и оператора система, као и на квалитет и поузданост испоруке електричне енергије уколико су лошији од нивоа дефинисаног техничким прописима и правилима о квалитету испоруке и снабдевања;</p> <p>(3) да се по питању измене техничких услова прикључења, техничких проблема везаних за прикључак на систем, мерну опрему и тачност мерења, низак напон, квар на мрежи и прекид напајања, може обратити и директно оператору система на који је његов објекат прикључен;</p>			
Art. 10.6	Suppliers shall offer final customers a wide choice of payment methods. Such payment methods shall not unduly discriminate between customers. Any difference in charges related to payment methods or prepayment systems shall be objective, non-discriminatory and proportionate and shall not exceed the direct costs borne by the payee for the use of a specific payment method or a prepayment system, in line with Article 62 of Directive (EU) 2015/2366 of the European Parliament and of the Council (22).	01 195.1.6	б) понуди купцима више начина плаћања обавеза, подстицајних мера и погодности у плаћању обавезе, у зависности од понуђених цена, трајања обрачунског периода, рокова доспелости обавеза и других специфичности;	ПУ		
Art. 10.7	Pursuant to paragraph 6, household customers who have access to prepayment systems shall not be placed at a disadvantage by the prepayment systems.	01 195.1.6)	<p>Снабдевач је дужан да:</p> <p>б) понуди купцима више начина плаћања обавеза, подстицајних мера и погодности у плаћању обавезе, у зависности од понуђених цена,</p>	ДУ		До доношења Уредбе о условима испоруке и снабдевања електричном

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02 104.214.1. 17)	трајања обрачунског периода, рокова доспелости обавеза и других специфичности; Влада ближе прописује услове испоруке и снабдевања крајњих купаца електричном енергијом, којима се ближе уређују: 17) права и обавезе оператора преносног, односно дистрибутивног система, снабдевача и крајњег купца;			енергијом, у складу са чланом 126. став 2. Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици
Art. 10.8	Suppliers shall offer final customers fair and transparent general terms and conditions, which shall be provided in plain and unambiguous language and shall not include non-contractual barriers to the exercise of customers' rights, such as excessive contractual documentation. Customers shall be protected against unfair or misleading selling methods.	02 91.195.1.1 a	Снабдевач је дужан да: 1а) понуди поштене и транспарентне опште услове, јасне и недвосмислене, који омогућавају остваривање заштите права купаца, као и заштиту купаца од непоштених или обмањујућих метода продаје;	ПУ		
Art. 10.9	Final customers shall have the right to a good standard of service and complaint handling by their suppliers. Suppliers shall handle complaints in a simple, fair and prompt manner.	02 91.195.1.2) (5) и (6)	Снабдевач је дужан да: 2) објави опште услове понуде за закључење уговора, односно да купца обавести на пригодан начин о понуђеним условима, с тим да се та обавеза односи и за случај закључења уговора преко посредника, као и да обезбеди да та понуда нарочито садржи: (5) обавештење крајњем купцу о свакој намери измене уговорних услова те о њиховом праву на раскид уговора, (6) пенале, компензације, рефундације и друга средства у	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 195.1.3)(2)) и (3)	<p>случају да снабдевач не испуни уговорени ниво квалитета комерцијалних услуга снабдевача, као и мерама које снабдевач може предузети за извршавање доспелих обавеза,</p> <p>Снабдевач је дужан да:</p> <p>3) на својој интернет страници или на други прикладан начин, обавести купце:</p> <p>(2) о месту и начину достављања приговора на обрачун, комерцијалне услуге снабдевача и оператора система, као и на квалитет и поузданост испоруке електричне енергије уколико су лошији од нивоа дефинисаног техничким прописима и правилима о квалитету испоруке и снабдевања;</p> <p>(3) да се по питању измене техничких услова прикључења, техничких проблема везаних за прикључак на систем, мерну опрему и тачност мерења, низак напон, квар на мрежи и прекид напајања, може обратити и директно оператору система на који је његов објекат прикључен;</p>			
Art. 10.10	When accessing universal service under the provisions adopted by Member States pursuant to Article 27, final customers shall be informed about their rights regarding universal service.	02 90.190.5	Гарантовано снабдевање по аутоматизму се остварује без захтева крајњег купца и почиње престанком уговора о снабдевању са ранијим	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 190.4. и 6.	<p>снабдевачем, за купце који имају право на гарантовано снабдевање, а на основу обавештења које оператор система доставља гарантованом снабдевачу, осим у случају раскида уговора о снабдевању због неизвршења уговорних обавеза.</p> <p>Гарантовани снабдевач снабдева купца из става 1. овог члана по уговору о потпуном снабдевању и дужан је да уговор достави, у писменој форми, крајњем купцу у року од осам дана од дана почетка гарантованог снабдевања.</p> <p>Гарантовани снабдевач је дужан да објави услове снабдевања и цену електричне енергије на својој интернет страници или на други погодан начин.</p>			
Art. 10.11	Suppliers shall provide household customers with adequate information on alternative measures to disconnection sufficiently in advance of any	02 91.195.1.7	<p>Снабдевач је дужан да:</p> <p>7а) купце из категорије домаћинство,</p>	ПУ		
		01 192. 6. и 7.	<p>Резервни снабдевач снабдева крајњег купца по уговору о потпуном снабдевању и дужан је да уговор достави, у писменој форми, крајњем купцу у року од осам дана од дана почетка резервног снабдевања.</p> <p>Резервни снабдевач је дужан да услове резервног снабдевања и цену електричне енергије објави на својој интернет страници.</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	planned disconnection. Such alternative measures may refer to sources of support to avoid disconnection, prepayment systems, energy audits, energy consultancy services, alternative payment plans, debt management advice or disconnection moratoria and not constitute an extra cost to the customers facing disconnection.	a)	пре обуставе, обавести о алтернативним мерама као што су плаћање унапред, енергетске консултантске услуге, алтернативне планове плаћања, савете о управљању дугом или изузећа од искључења и не представљају додатни трошак за купце који се суочавају са обуставом испоруке;			
Art. 10.12	Suppliers shall provide final customers with a final closure account after any switch of supplier no later than six weeks after such a switch has taken place.	01 195.1.16)	Снабдевач је дужан да: 1б) да након промене снабдевача изда купцу коначни обрачун, најкасније у року од шест недеља од промене снабдевача.	ПУ		
Art. 11.1	Entitlement to a dynamic electricity price contract Member States shall ensure that the national regulatory framework enables suppliers to offer dynamic electricity price contracts. Member States shall ensure that final customers who have a smart meter installed can request to conclude a dynamic electricity price contract with at least one supplier and with every supplier that has more than 200 000 final customers.	02 89.189a.1	Крајњи купац који има уграђено напредно бројило на мерном месту, може закључити уговор са променљивом ценом електричне енергије са снабдевачем који снабдева више од 200.000 крајњих купаца.	ПУ		
Art. 11.2	Member States shall ensure that final customers are fully informed by the suppliers of the opportunities, costs and risks of such dynamic electricity price contracts, and shall ensure that suppliers are required to provide information to the final customers accordingly, including with regard to the need to have an adequate electricity meter installed. Regulatory authorities shall monitor the market developments and assess the risks that the new products and services may entail and deal with abusive practices.	02 89.189a.2. -4.	Снабдевач је дужан да учини доступним крајњем купцу све информације о условима, могућностима, трошковима и ризицима из уговора из става 1. овога члана. У случају да крајњи купац нема уграђено напредно бројило може поднети захтев оператору система за уградњу напредног бројила у складу са	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			чланом 138а овог закона. Агенција прати развој тржишта и процењује ризике из уговора из става 1. овога члана и решава случајеве злоупотребе.			
Art. 11.3	Suppliers shall obtain each final customer's consent before that customer is switched to a dynamic electricity price contract.	02 89.189a.2.	Снабдевач је дужан да учини доступним крајњем купцу све информације о условима, могућностима, трошковима и ризицима из уговора из става 1. овога члана.	ПУ		
Art. 11.4	For at least a ten-year period after dynamic electricity price contracts become available, Member States or their regulatory authorities shall monitor, and shall publish an annual report on the main developments of such contracts, including market offers and the impact on consumers' bills, and specifically the level of price volatility.	02 89.189a.5	Агенција прати ефекте уговора из става 1. овог члана, укључујући понуде на тржишту и утицај на рачуне крајњих купаца, а посебно промене цена и сачињава годишњи извештај који објављује на интернет страници.	ПУ		
Art. 12.1	Right to switch and rules on switching-related fees Switching supplier or market participant engaged in aggregation shall be carried out within the shortest possible time. Member States shall ensure that a customer wishing to switch suppliers or market participants engaged in aggregation, while respecting contractual conditions, is entitled to such a switch within a maximum of three weeks from the date of the request. By no later than 2026, the technical process of switching supplier shall take no longer than 24 hours and shall be possible on any working day.	02 92.197.2. 02 126.9	Поступак промене снабдевача електричном енергијом је бесплатан за купца и не може трајати дуже од 21 дан од дана пријема захтева купца. Одредба члана 92. овог закона која се односи на члан 197. - трајање поступка промене снабдевача примењиваће се до 1. јануара 2026. године а након тога поступак промене ће трајати 24 часа.	ПУ		
Art. 12.2	Member States shall ensure that at least household customers and small enterprises are not charged any switching- related fees.	02 92.197.2	Поступак промене снабдевача електричном енергијом је бесплатан за купца и не може трајати дуже од 21 дан од дана пријема захтева купца.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Art. 12.3	By way of derogation from paragraph 2, Member States may permit suppliers or market participants engaged in aggregation to charge customers contract termination fees where those customers voluntarily terminate fixed-term, fixed-price electricity supply contracts before their maturity, provided that such fees are part of a contract that the customer has voluntarily entered into and that such fees are clearly communicated to the customer before the contract is entered into. Such fees shall be proportionate and shall not exceed the direct economic loss to the supplier or the market participant engaged in aggregation resulting from the customer's termination of the contract, including the costs of any bundled investments or services that have already been provided to the customer as part of the contract. The burden of proving the direct economic loss shall be on the supplier or market participant engaged in aggregation, and the permissibility of contract termination fees shall be monitored by the regulatory authority, or by an other competent national authority.	02 92.197.3-5	Изузетно од става 2. овог члана, снабдевач или агрегатор може наплатити крајњем купцу накнаду за раскид уговора када крајњи купац једнострано раскине уговор о снабдевању електричном енергијом или уговор о агрегирању на одређено време и са фиксним ценама пре истека важности уговора, под условом да су такве накнаде део уговора који је крајњи купац добровољно закључио и да је купац упознат са тим накнадама пре закључења уговора. Накнада из става 3. овог члана је пропорционална и не може да буде већа од губитка који сноси снабдевач или агрегатор, због раскида уговора од стране крајњег купца, укључујући трошкове инвестиције или услуге која је већ пружена купцу као део уговора. У случају спора око висине потраживања од стране снабдевача или агрегатора, Агенција поступа у складу са чланом 54. став 3. тачка 1) овог закона.	ПУ		
Art. 12.4	Member States shall ensure that the right to switch supplier or market participants engaged in aggregation is granted to customers in a non-discriminatory manner as regards cost, effort and time.	02 92.197.7.	Агенција доноси правила којима се уређују услови и поступак промене снабдевача и агрегатора, у случају када крајњи купац има закључен	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			уговор о потпуном снабдевању.			
	Household customers shall be entitled to participate in collective switching schemes. Member States shall remove all regulatory or administrative barriers for collective switching, while providing a framework that ensures the utmost consumer protection to avoid any abusive practices.	02 92.197.7-8	<p>Агенција доноси правила којима се уређују услови и поступак промене снабдевача и агрегатора, у случају када крајњи купац има закључен уговор о потпуном снабдевању.</p> <p>Правила из става 7. овог члана садрже нарочито:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) услове за промену и поступак промене снабдевача и агрегатора; 2) услове за колективну промену снабдевача; 3) обавезе снабдевача и агрегатора чији уговор престаје; 4) обавезе новог снабдевача и новог агрегатора; 5) обавезе оператора преносног, односно дистрибутивног система електричне енергије; 6) права и обавезе купца, снабдевача, агрегатора и оператора система у случају пресељења купца; 7) рокове за поступање учесника у поступку; 8) друга питања од значаја за промену снабдевача и агрегатора. 	ПУ		
Art. 13.1	Aggregation contract Member States shall ensure that all customers are free to purchase and sell electricity services, including aggregation, other than supply, independently from their electricity supply contract and from an electricity undertaking of their choice.	02 89.1896.1	Крајњи купац који испуњава техничке и друге услове у складу са правилима којима се уређује рад система и правилима којима се уређује рад тржишта електричне енергије, може	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			закључити уговор о агрегирању са агрегатором независно од постојећег уговора о снабдевању електричном енергијом, у складу са одредбама овог закона којима се уређује промена снабдевача и агрегатора.			
Art. 13.2	Member States shall ensure that, where a final customer wishes to conclude an aggregation contract, the final customer is entitled to do so without the consent of the final customer's electricity undertakings.	02 89.1896.3	Крајњем купцу није потребна сагласност снабдевача за закључење уговора о агрегирању са независним агрегатором.	ПУ		
	Member States shall ensure that market participants engaged in aggregation fully inform customers of the terms and conditions of the contracts that they offer to them.	02 89.1896.4	Пре закључења уговора о агрегирању из става 1. овог члана агрегатор је дужан да информише крајњег купца о условима уговора.	ПУ		
Art. 13.3	Member States shall ensure that final customers are entitled to receive all relevant demand response data or data on supplied and sold electricity free of charge at least once every billing period if requested by the customer.	02 89.1896.4	Пре закључења уговора о агрегирању из става 1. овог члана агрегатор је дужан да информише крајњег купца о условима уговора.	ПУ		
Art. 13.4	Member States shall ensure that the rights referred to in paragraphs 2 and 3 are granted to final customers in a non-discriminatory manner as regards cost, effort or time. In particular, Member States shall ensure that customers are not subject to discriminatory technical and administrative requirements, procedures or charges by their supplier on the basis of whether they have a contract with a market participant engaged in aggregation.	02 89.1896.2. и 6.	Испуњеност техничких и других услова из става 1. овог члана потврђује оператор система. Снабдевач крајњем купцу са којим има закључен уговор о снабдевању не може наметнути дискриминаторне техничке и административне захтеве, процедуре или накнаде због тога што је закључио уговор о агрегирању са независним агрегатором.	ПУ		
Art. 14.1	Comparison tools 1 Member States shall ensure that at least household customers, and microenterprises with an expected	02	Купци из категорије домаћинство и мали купци са очекиваном годишњом	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	yearly consumption of below 100 000 kWh, have access, free of charge, to at least one tool comparing the offers of suppliers, including offers for dynamic electricity price contracts.	93.1976.1. 02 93.1976.6.	потрошњом испод од 100.000 kWh, имају право на бесплатан приступ апликацији за поређење понуда снабдевача, укључујући понуде за уговоре са променљивом ценом електричне енергије. Агенција је дужна да изради апликацију за поређење која покрива цело тржиште електричне енергије у Републици Србији и обезбеди да апликација испуњава услове из става 3. овог члана.			
	Customers shall be informed of the availability of such tools in or together with their bills or by other means.	02 93.1976.2.	Купци из става 1. овог члана морају бити информисани о доступности апликације за поређење преко рачуна за електричну енергију или на неки други начин.	ПУ		
	The tools shall meet at least the following requirements: (a) they shall be independent from market participants and ensure that electricity undertakings are given equal treatment in search results; (b) they shall clearly disclose their owners and the natural or legal person operating and controlling the tools, as well as information on how the tools are financed; (c) they shall set out clear and objective criteria on which the comparison is to be based, including services, and disclose them; (d) they shall use plain and unambiguous language; (e) they shall provide accurate and up-to-date information and state the time of the last update; (f) they shall be accessible to persons with	02 93.1976.3	Апликација за поређење мора да испуњава најмање следеће захтеве: 1) да покрива цело тржиште електричне енергије у Републици Србији ; 2) да је независна од учесника на тржишту и осигурава да енергетски субјекти имају једнак третман у резултатима претраживања; 3) да јасно приказују податке о власнику апликације, податке о физичком или правном лицу које користи и управља апликацијом и о начину финансирања апликације;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>disabilities, by being perceivable, operable, understandable and robust;</p> <p>g) they shall provide an effective procedure for reporting incorrect information on published offers; and</p> <p>(h) they shall perform comparisons, while limiting the personal data requested to that strictly necessary for the comparison.</p>		<p>4) да поставља јасне и објективне критеријуме на којима се поређења заснивају, укључујући услуге, као и да их објави;</p> <p>5) да користи једноставан и недвосмислен језик;</p> <p>6) да пружа тачне и ажурне информације, наводећи и време последњег ажурирања;</p> <p>7) да је доступна особама са инвалидитетом;</p> <p>8) да обезбеђује ефикасну процедуру за пријављивање нетачних информација о објављеним понудама;</p> <p>9) да врши поређења, ограничавајући тражене личне податке на оно што је неопходно за поређење.</p>			
	<p>Member States shall ensure that at least one tool covers the entire market. Where multiple tools cover the market, those tools shall include, as complete as practicable, a range of electricity offers covering a significant part of the market and, where those tools do not completely cover the market, a clear statement to that effect, before displaying results.</p>	02 93.1976.6.	<p>Агенција је дужна да изради апликацију за поређење која покрива цело тржиште електричне енергије у Републици Србији и обезбеди да апликација испуњава услове из става 3. овог члана.</p>	ПУ		
Art. 14.2	<p>The tools referred to in paragraph 1 may be operated by any entity, including private companies and public authorities or bodies.</p>	02 93.1976.6.	<p>Агенција је дужна да изради апликацију за поређење која покрива цело тржиште електричне енергије у Републици Србији и обезбеди да апликација испуњава услове из става 3. овог члана.</p>	ПУ		
Art. 14.3	<p>Member States shall appoint a competent authority to be responsible for issuing trust marks for</p>	02	<p>Апликација из става 6. овог члана не подлаже издавању ознаке поверења.</p>	ПУ		Изузеће је извршено у члану

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	comparison tools that meet the requirements set out in paragraph 1, and for ensuring that comparison tools bearing a trust mark continue to meet the requirements set out in paragraph 1. That authority shall be independent of any market participants and comparison tool operators.	93.1976.7				1976 став 7. Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици, сагласно члану 14. став 6. Директиве 2019/944.
Art. 14.4	Member States may require comparison tools referred to in paragraph 1 to include comparative criteria relating to the nature of the services offered by the suppliers.	02 93.1976.4.	Апликација може да укључи и упоредне критеријуме који се односе на природу услуга које нуде снабдевачи.	ПУ		
Art. 14.5	Any tool comparing the offers of market participants shall be eligible to apply for a trust mark in accordance with this Article on a voluntary and non-discriminatory basis.	02 93.1976.6.	Агенција је дужна да изради апликацију за поређење која покрива цело тржиште електричне енергије у Републици Србији и обезбеди да апликација испуњава услове из става 3. овог члана.	ПУ		
Art. 14.6	By way of derogation from paragraphs 3 and 5, Member States may choose not to provide for the issuance of trust marks to comparison tools if a public authority or body provides a comparison tool that meets the requirements set out in paragraph 1.	02 93.1976.7.	Апликација из става 6. овог члана не подлаже издавању ознаке поверења.	ПУ		
Art. 15.1	Active customers Member States shall ensure that final customers are entitled to act as active customers without being subject to disproportionate or discriminatory technical requirements, administrative requirements, procedures and charges, and to network charges that are not cost-reflective	02. 102.210г.1	Крајњи купци имају право да делују као активни купци и да не буду изложени несразмерним или дискриминаторним техничким захтевима, административним захтевима, процедурама и накнадама, као и накнадама за приступ систему које не одражавају	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			стварне трошкове.			
Art. 15.2	<p>Member States shall ensure that active customers are:</p> <p>(a) entitled to operate either directly or through aggregation;</p> <p>(b) entitled to sell self-generated electricity, including through power purchase agreements;</p> <p>(c) entitled to participate in flexibility schemes and energy efficiency schemes;</p> <p>(d) entitled to delegate to a third party the management of the installations required for their activities, including installation, operation, data handling and maintenance, without that third party being considered to be an active customer;</p>	02 102.210r.2	<p>Активни купац из става 1. овог члана има право да:</p> <p>1) учествује на тржишту електричне енергије директно или путем агрегирања;</p> <p>2) продаје сопствену произведену електричну енергију укључујући и путем уговора о откупу електричне енергије;</p> <p>3) користи сопствену производњу искључиво за своје потребе;</p> <p>4) учествује у услугама флексибилности и шемама енергетске ефикасности;</p> <p>5) повери трећој страни изградњу, без обзира да ли је трећа страна власник или не управљање објектима, укључујући постављање, управљање и одржавање као и управљање подацима, с тим да се трећа страна не може сматрати активним купцем.</p>	ПУ		
	(e) subject to cost-reflective, transparent and non-discriminatory network charges that account separately for the electricity fed into the grid and the electricity consumed from the grid, in accordance with Article 59(9) of this Directive and Article 18 of Regulation (EU) 2019/943, ensuring that they contribute in an adequate and balanced way to the overall cost sharing of the system;	02 102.210r.3	<p>Активни купац подлеже тарифним ставовима утврђеним методологијом за одређивање цене приступа преносном и дистрибутивном систему, а који одражавају трошкове који су транспарентни и недискриминаторни, при чему се посебно обрачунава електрична енергија која се предаје у мрежу, односно преузима из мреже, чиме се</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			обезбеђује одговарајући и уравнотежен допринос расподели укупних трошкова система.			
	(f) financially responsible for the imbalances they cause in the electricity system; to that extent they shall be balance responsible parties or shall delegate their balancing responsibility in accordance with Article 5 of Regulation (EU) 2019/943.	02 102.210r.4	Активни купац је финансијски одговоран за одступање који проузрокује у систему и дужан је да уреди своју балансну одговорност у складу са овим законом у оба смера испоруке.	ПУ		
Art. 15.3	Member States may have different provisions applicable to individual and jointly-acting active customers in their national law, provided that all rights and obligations under this Article apply to all active customers. Any difference in the treatment of jointly-acting active customers shall be proportionate and duly justified.			НП		Предлог Закона о изменама и допунама Закона о енергетици не садржи одредбе које би биле дискриминаторне за активне купце који делују заједнички.
Art. 15.4	Member States that have existing schemes that do not account separately for the electricity fed into the grid and the electricity consumed from the grid, shall not grant new rights under such schemes after 31 December 2023. In any event, customers subject to existing schemes shall have the possibility at any time to opt for a new scheme that accounts separately for the electricity fed into the grid and the electricity consumed from the grid as the basis for calculating network charges.	02 102.210r.5 02 131.1.-3.	У случају да се обрачун електричне енергије крајњем купцу не врши у складу са ставом 3. овог члана, крајњи купац може да задржи постојећи начин обрачуна или да одабере начин обрачуна из става 3. овог члана. Одредба члана 102. која се односи на члан 210г став 3. примењује се од 1. јануара 2026. године на крајње купце који стекну статус купца-произвођача у категорији домаћинство на начин да закључују уговор о потпуном снабдевању са нето обрачуном.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>Нето мерење утврђено Законом о коришћењу обновљивих извора енергије („Службени гласник РС”, број. 40/21 и 35/23) примењиваће се најкасније до 31. децембра 2026. године.</p> <p>За купце-произвођаче са нето мерењем, који тај статус стекну за производни објекат за који су поднели захтев за прилагођавање мерног места до 31. децембра 2026. године, одредба става 2. овог члана не примењује се.</p>			
Art. 15.5	<p>Member States shall ensure that active customers that own an energy storage facility:</p> <p>(a) have the right to a grid connection within a reasonable time after the request, provided that all necessary conditions, such as balancing responsibility and adequate metering, are fulfilled;</p> <p>(b) are not subject to any double charges, including network charges, for stored electricity remaining within their premises or when providing flexibility services to system operators;</p> <p>(c) are not subject to disproportionate licensing requirements or fees;</p> <p>(d) are allowed to provide several services simultaneously, if technically feasible.</p>	02 102.210г.6 <u>и 7.</u>	<p>Активни купац који поседује објекат за складиштење енергије:</p> <p>1) има право на прикључење на мрежу у разумном року у складу са овим законом и прописом из члана 214. овог закона;</p> <p>2) не подлеже двоструким накнадама, укључујући тарифне ставове за приступ мрежи, за ускладиштену електричну енергију која остаје у његовим објектима или када пружају услуге флексибилности операторима система;</p> <p>3) не подлежу несразмерним захтевима или накнадама за лиценцирање;</p> <p>4) може да пружа више услуга истовремено, ако је то технички изводљиво.</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			Активни купац је дужан да обезбеди мерни уређај за електрану и складиште електричне енергије у складу са правилима о раду преносног, односно дистрибутивног система.			
Art. 16.1	<p>Citizen energy communities Member States shall provide an enabling regulatory framework for citizen energy communities ensuring that:</p> <p>(a) participation in a citizen energy community is open and voluntary;</p>	02 102.210ђ. 1.	Учешће у енергетској заједници грађана отворено је и добровољно у складу са законом.	ПУ		
	(b) members or shareholders of a citizen energy community are entitled to leave the community, in which case Article 12 applies;	02 102.210ђ. 3.	Члан енергетске заједнице грађана може напустити енергетску заједницу.	ПУ		
	(c) members or shareholders of a citizen energy community do not lose their rights and obligations as household customers or active customers;	02 102.210ђ. 4.	Члан енергетске заједнице грађана има права и обавезе као крајњи купац електричне енергије у складу са законом.	ПУ		
	(d) subject to fair compensation as assessed by the regulatory authority, relevant distribution system operators cooperate with citizen energy communities to facilitate electricity transfers within citizen energy communities;	02 102.210ђ. 5. 02 102.210ђ. 9.	<p>Оператор дистрибутивног система дужан је да води јавно доступну евиденцију о енергетским заједницама грађана и обрачунским мерним местима која су укључена у енергетску заједницу грађана.</p> <p>Оператор дистрибутивног система сарађује са енергетским заједницама грађана како би обезбедили испоруку електричне енергије, уз сагласност Агенције и има право на накнаду у</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			вези расподеле електричне енергије између чланова енергетске заједнице грађана, као врсту нестандартне услуге.			
	(e) citizen energy communities are subject to non-discriminatory, fair, proportionate and transparent procedures and charges, including with respect to registration and licensing, and to transparent, non-discriminatory and cost-reflective network charges in accordance with Article 18 of Regulation (EU) 2019/943, ensuring that they contribute in an adequate and balanced way to the overall cost sharing of the system.	02 102.210ђ. 5. 02 102.210ђ. 9.	<p>Оператор дистрибутивног система дужан је да води јавно доступну евиденцију о енергетским заједницама грађана и обрачунским мерним местима која су укључена у енергетску заједницу грађана.</p> <p>Оператор дистрибутивног система сарађује са енергетским заједницама грађана како би обезбедили испоруку електричне енергије, уз сагласност Агенције и има право на накнаду у вези расподеле електричне енергије између чланова енергетске заједнице грађана, као врсту нестандартне услуге.</p>	ПУ		
Art. 16.2	<p>Member States may provide in the enabling regulatory framework that citizen energy communities:</p> <p>(a) are open to cross-border participation;</p> <p>(b) are entitled to own, establish, purchase or lease distribution networks and to autonomously manage them subject to conditions set out in paragraph 4 of this Article;</p> <p>(c) are subject to the exemptions provided for in Article 38(2).</p>			НУ		С обзиром да је у члану 16. став 2. Директиве 2019/944 прописано да Уговорне стране могу предвидети активности за енергетске заједнице грађана које су наведене у тач. а), б) и ц) предметног члана то те активности, нису пренете у

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
						Предлог закона о изменама и допунама Закона о енергетици
Art. 16.3	Member States shall ensure that citizen energy communities (a) are able to access all electricity markets, either directly or through aggregation, in a non-discriminatory manner;	02 102.210ђ. 10.1.	Енергетска заједница грађана има: 1) право да учествује на тржишту електричне енергије било директно или путем агрегирања на недискриминаторни начин;	ПУ		
	(b) are treated in a non-discriminatory and proportionate manner with regard to their activities, rights and obligations as final customers, producers, suppliers, distribution system operators or market participants engaged in aggregation;	02 102.210ђ. 10.2.	Енергетска заједница грађана има: 2) права и обавезе у складу са улогама на тржишту, као што су права и обавезе крајњих купаца, произвођача, снабдевача, или агрегатора на недискриминаторан и пропорционалан начин;	ПУ		
	(c) are financially responsible for the imbalances they cause in the electricity system; to that extent they shall be balance responsible parties or shall delegate their balancing responsibility in accordance with Article 5 of Regulation (EU) 2019/943;	02 102.210ђ. 11.	Енергетска заједница грађана је дужна да уреди балансну одговорност у складу са чланом 171. овог закона.	ПУ		
	(d) with regard to consumption of self-generated electricity, citizen energy communities are treated like active customers in accordance with point (e) of Article 15(2);	02 102.210ђ. 10.3.	Енергетска заједница грађана има: 3) права и обавезе као активни купац у погледу потрошње електричне енергије коју сам произведе у складу са чланом 210г став 3. овог закона;	ПУ		
	(e) are entitled to arrange within the citizen energy community the sharing of electricity that is produced by the production units owned by the community, subject to other requirements laid down	02 102.210ђ. 10.4.	Енергетска заједница грађана има: 4) право да у оквиру енергетске заједнице грађана организује расподелу електричне енергије коју производе у објектима за производњу	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			који су у власништву енергетске заједнице грађана уз испуњење услова из члана 214. овог закона.			
	For the purposes of point (e) of the first subparagraph, where electricity is shared, this shall be without prejudice to applicable network charges, tariffs and levies, in accordance with a transparent cost-benefit analysis of distributed energy resources developed by the competent national authority.	02 102.210ђ. 9 02 102.210е. 1. и 2.	<p>Оператор дистрибутивног система сарађује са енергетским заједницама грађана како би обезбедили испоруку електричне енергије, уз сагласност Агенције и има право на накнаду у вези расподеле електричне енергије између чланова енергетске заједнице грађана, као врсту нестандартне услуге.</p> <p>Енергетска заједница грађана: 3) доставља оператору дистрибутивног система план расподеле произведене електричне енергије између својих чланова уколико планира да користи за своје потребе произведену електричну енергију у електрани; 4) од чланова енергетске заједнице наплаћује заједничке трошкове.</p> <p>Оператор дистрибутивног система: 4) преузима електричну енергију коју енергетска заједница испоручи у систем; 5) читава бројила и обрачунава накнаду за приступ систему свим члановима заједница за сву преузету електричну енергију; 6) доставља снабдевачу чланова заједница податке о преузетој</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02 104.214.1. 14.	<p>електричној енергији из система сваког члана заједнице, расподељеној електричној енергији између чланова коју је заједница произвела и испоручила у систем, као и податке о обрачунатој накнади за приступ систему.</p> <p>Влада ближе прописује услове испоруке и снабдевања крајњих купаца електричном енергијом, којима се ближе уређују:</p> <p>14) услови за оснивање енергетске заједнице грађана и расподелу енергије између чланова;</p>			
Art. 16.4	<p>Member States may decide to grant citizen energy communities the right to manage distribution networks in their area of operation and establish the relevant procedures, without prejudice to Chapter IV or to other rules and regulations applying to distribution system operators. If such a right is granted, Member States shall ensure that citizen energy communities:</p> <p>(a) are entitled to conclude an agreement on the operation of their network with the relevant distribution system operator or transmission system operator to which their network is connected;</p> <p>(b) are subject to appropriate network charges at the connection points between their network and the distribution network outside the citizen energy community and that such network charges account separately for the electricity fed into the distribution network and the electricity consumed from the distribution network outside the citizen energy community in accordance with Article</p>			НУ		<p>С обзиром да је у члану 16. став 4. Директиве 2019/944 прописано да Уговорне стране могу одлучити да енергетским заједницама грађана пропишу обавезе и дужности које су наведене у тач.а), б) и ц) предметног члана то те активности, нису пренете у Предлог закона о изменама и допунама Закона о енергетици.</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	59(7); (c) do not discriminate or harm customers who remain connected to the distribution system.					
Art. 17.1	Demand response through aggregation Member States shall allow and foster participation of demand response through aggregation. Member States shall allow final customers, including those offering demand response through aggregation, to participate alongside producers in a non-discriminatory manner in all electricity markets.	02 101.210в. 1.	Крајњи купац који има могућност пружања услуге управљања потрошњом може као учесник на тржишту електричне енергије или путем агрегирања равноправно да учествује на одговарајућим тржиштима електричне енергије из члана 168. овог закона.	ПУ		
Art. 17.2	Member States shall ensure that transmission system operators and distribution system operators, when procuring ancillary services, treat market participants engaged in the aggregation of demand response in a non-discriminatory manner alongside producers on the basis of their technical capabilities.	02 101.210в. 1. и 2.	Крајњи купац који има могућност пружања услуге управљања потрошњом може као учесник на тржишту електричне енергије или путем агрегирања равноправно да учествује на одговарајућим тржиштима електричне енергије из члана 168. овог закона. Оператори система приликом набавке помоћних услуга равноправно третирају учеснике на тржишту који се баве агрегирањем у управљању потрошњом у складу са чл. 109. и 136. овог закона.	ПУ		
Art. 17.3	Member States shall ensure that their relevant regulatory framework contains at least the following elements: (a) the right for each market participant engaged in aggregation, including independent aggregators, to enter electricity markets without the consent of other market participants; 14.6.2019 L 158/152 Official Journal of the European Union EN	02 101.210в. 3, 6. и 10.	Агрегатор може учествовати на свим тржиштима електричне енергије у складу са правилима којима се уређује рад тих тржишта, без сагласности других учесника на тржишту. Правила и процедуре за размену података између учесника на	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(b) non-discriminatory and transparent rules that clearly assign roles and responsibilities to all electricity undertakings and customers;</p> <p>(c) non-discriminatory and transparent rules and procedures for the exchange of data between market participants engaged in aggregation and other electricity undertakings that ensure easy access to data on equal and non-discriminatory terms while fully protecting commercially sensitive information and customers' personal data;</p> <p>(d) an obligation on market participants engaged in aggregation to be financially responsible for the imbalances that they cause in the electricity system; to that extent they shall be balance responsible parties or shall delegate their balancing responsibility in accordance with Article 5 of Regulation (EU) 2019/943;</p> <p>(e) provision for final customers who have a contract with independent aggregators not to be subject to undue payments, penalties or other undue contractual restrictions by their suppliers;</p> <p>(f) a conflict resolution mechanism between market participants engaged in aggregation and other market participants, including responsibility for imbalances.</p>	<p>01 54.3.1)</p> <p>02 30.54.3.2)</p>	<p>тржишту који се баве агрегирањем и других енергетских субјаката у области електричне енергије морају бити недискриминаторна и транспарентна и обезбеђивати лак приступ подацима уз заштиту комерцијално осетљивих информација и личних података крајњих купаца.</p> <p>Правилима о раду тржишта уређују се и технички услови за учешће у управљању потрошњом на свим тржиштима електричне енергије, а на основу техничких карактеристика тих тржишта и могућности управљања потрошњом.</p> <p>Поред послова из става 1. овог члана, Агенција је дужна да у складу са делокругом рада:</p> <p>1) у случају спора између енергетских субјеката и између енергетског субјекта и корисника система, који се решава у складу са законом којим се уређује посредовање, пружи странама у спору стручну помоћ и све податке којима располаже у циљу припреме документације потребне за поступак посредовања;</p> <p>2) разматра и поступа, по поднесцима физичких и правних лица у вези са неизвршењем обавеза оператора</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02 30.54.4	<p>система, снабдевача на велико електричном енергијом, снабдевача на велико природним гасом, снабдевача електричном енергијом агрегатора, снабдевача природним гасом и јавног снабдевача природним гасом у складу са овим законом.</p> <p>Акт Агенције у случају из става 3. тачка 2) овог члана, не искључује право незадовољне странке да заштиту права могу остварити вансудским путем или пред надлежним судом.</p>			
		01 109.1.3)	<p>Оператор преносног система електричне енергије дужан је да:</p> <p>3) не прави дискриминацију између корисника преносног система или група корисника система;</p>			
		02 47.109.1.2 2)	<p>22) обезбеди услуге балансирања у складу са транспарентним, недискриминаторним и тржишним принципима, омогућавајући учешће учесника на тржишту који испуњавају неопходне прописане техничке услове, укључујући учеснике на тржишту који нуде енергију из обновљивих извора, учеснике на тржишту који се баве управљањем потрошњом, складиштане и агрегаторе;</p> <p>Оператор дистрибутивног система</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 136.1.2 02 61.137a.1. и 2. 02 61.137б.1. -3.	<p>електричне енергије дужан је да:</p> <p>3) не прави дискриминацију између корисника или група корисника дистрибутивног система;</p> <p>Оператор дистрибутивног система је дужан да набавља услуге флексибилности од учесника на тржишту, што укључује учеснике на тржишту који нуде енергију из обновљивих извора енергије, учеснике на тржишту који се баве управљањем потрошњом, односно производњом, учеснике на тржишту који се баве складиштењем енергије, произвођаче, агрегаторе, као и активне купце.</p> <p>Оператор дистрибутивног система је дужан да услуге из става 1. овог члана набавља у складу са транспарентним, недискриминирајућим и тржишним принципима.</p> <p>Свим учесницима на тржишту електричне енергије који су у могућности да пруже нефреквентне помоћне услуге, укључујући учеснике на тржишту који нуде енергију из обновљивих извора, учеснике на тржишту ангазоване у управљању потрошњом, складиштаре електричне енергије и агрегаторе, потребно је да се омогући да пружају нефреквентне помоћне услуге.</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02 74.167a.	<p>Оператори система су одговорни за набавку нефреквентних помоћних услуга потребних за рад система у складу са транспарентним, недискриминаторним и тржишно заснованим процедурама.</p> <p>Пправилима о раду преносног система и правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређује поступак квалификације учесника из става 1. овог члана, услови пружања нефреквентних помоћних услуга и начин утврђивања цена нефреквентних помоћних услуга.</p> <p>Учесници на тржишту, под једнаким условима, подлежу транспарентним, сразмерним и недискриминаторним правилима, накнадама и поступању у погледу одговорности за балансирање, приступа тржиштима, приступа подацима, промене снабдевача и агрегатора, начину обрачуна и лиценцирања.</p> <p>На унутрашњем тржишту електричне енергије не могу да постоје препреке у погледу уласка на тржиште, рада и изласка с тржишта, не доводећи у питање надлежности које се примењују у односу на треће земље.</p> <p>Учесници на тржишту из трећих земаља када послују на унутрашњем тржишту електричне енергије</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		<p>01 169.1.и 2.</p> <p>02 77.169.1.1 0)</p>	<p>Републике Србије дужни су да поступају у складу са домаћим прописима, укључујући прописе који се односе на заштиту животне средине и безбедност, као и прописе у складу са потврђеним међународним уговорима. Приликом развоја нових интерконектора узимају се у обзир циљеви за интерконекцију електричне енергије утврђени у складу са преузетим међународним уговорима.</p> <p>Учесници на тржишту електричне енергије су:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) произвођач електричне енергије; 2) снабдевач; 3) снабдевач на велико; 4) крајњи купац; 5) оператор преносног система електричне енергије; 6) оператор дистрибутивног система електричне енергије; 7) оператор затвореног дистрибутивног система електричне енергије; 8) оператор тржишта; 9) номиновани оператор тржишта; 10) брише се 11) складиштар електричне енергије; 			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 171.1-3	<p>12) агрегатор.</p> <p>Поред учесника на тржишту из става 1. овог члана, на организованом тржишту електричне енергије учесници могу бити и друга правна лица у складу са правилима о раду организованог тржишта.</p> <p>Учесник на тржишту електричне енергије дужан је да уреди своју балансну одговорност.</p> <p>Балансна одговорност се уређује закључењем уговора о балансној одговорности са оператором преносног система или преносом балансне одговорности на балансно одговорну страну, у складу са овим законом, законом којим се уређује област обновљивих извора енергије, законом који уређује облигационе односе и правилима о раду тржишта електричне енергије.</p> <p>Закључењем уговора о балансној одговорности са оператором преносног система и испуњењем услова прописаних правилима о раду тржишта електричне енергије, учесник на тржишту електричне енергије стиче статус балансно одговорне стране.</p> <p>Сваки учесник на тржишту је одговоран за балансна одступања која направи електроенергетском систему.</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02 78.171.4 и 5 01 171.4-8	<p>Балансно одговорна страна је финансијски одговорна за балансна одступања и дужна је да допринесе балансу електроенергетског система.</p> <p>Учесник на тржишту преноси балансну одговорност закључењем уговора о преносу балансне одговорности са балансно одговорном страном.</p> <p>Закључењем уговора о потпуном снабдевању, крајњи купац преноси балансну одговорност за своје место примопредаје на снабдевача.</p> <p>Закључењем уговора о потпуном снабдевању из члана 188. овог закона оператор преносног, односно оператор дистрибутивног система преноси балансну одговорност на снабдевача.</p> <p>Закључењем уговора из ст. 2. и 4. овог члана произвођач преноси балансну одговорност за своје место примопредаје на снабдевача.</p> <p>Оператор преносног система је одговоран за успостављање и спровођење балансне одговорности учесника на тржишту електричне енергије.</p> <p>Крајњи купац који испуњава техничке и друге услове у складу са правилима којима се уређује рад система и правилима којима се уређује рад</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02 89.1896.1. -3.	<p>тржишта електричне енергије, може закључити уговор о агрегирању са агрегатором независно од постојећег уговора о снабдевању електричном енергијом, у складу са одредбама овог закона којима се уређује промена снабдевача и агрегатора.</p> <p>Испуњеност техничких и других услова из става 1. овог члана потврђује оператор система.</p> <p>Крајњем купцу није потребна сагласност снабдевача за закључење уговора о агрегирању са независним агрегатором.</p> <p>Снабдевач крајњем купцу са којим има закључен уговор о снабдевању не може наметнути дискриминаторне техничке и административне захтеве, процедуре или накнаде због тога што је закључио уговор о агрегирању са независним агрегатором.</p>			
Art. 17.4	Member States may require electricity undertakings or participating final customers to pay financial compensation to other market participants or to the market participants' balance responsible parties, if those market participants or balance responsible parties are directly affected by demand response activation. Such financial compensation shall not create a barrier to market entry for market participants engaged in aggregation or a barrier to flexibility. In such cases, the financial compensation shall be strictly limited to covering	02 101.210в. 7, 8 и 9	Крајњи купац који самостално или преко независног агрегатора учествују у управљању потрошњом дужан је да изврши финансијско поравнање са својим снабдевачем или балансно одговорним странама који су директно погођени активирањем управљања потрошњом, у складу са Правилима о раду тржишта.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>the resulting costs incurred by the suppliers of participating customers or the suppliers' balance responsible parties during the activation of demand response. The method for calculating compensation may take account of the benefits brought about by the independent aggregators to other market participants and, where it does so, the aggregators or participating customers may be required to contribute to such compensation but only where and to the extent that the benefits to all suppliers, customers and their balance responsible parties do not exceed the direct costs incurred. The calculation method shall be subject to approval by the regulatory authority or by another competent national authority.</p>		<p>Надокнада из става 7. овог члана не може бити препрека за улазак на тржиште агрегатора нити реметити флексибилност и ограничена је на покривање трошкова које су претрпели снабдевачи крајњих купаца или баласно одговорне стране снабдевача током активирања управљања потрошњом.</p> <p>Начин утврђивања надокнаде из става 7. овог члана уређује се Правилима о раду тржишта електричне енергије узимајући у обзир добит коју независни агрегатори доносе другим учесницима на тржишту и у том случају се од агрегатора или купаца може захтевати да допринесу таквој надокнади, али само онда и у мери у којој добит за све снабдеваче, купце и њихове балансно одговорне стране не превазилазе настале директне трошкове.</p>			
Art. 17.5	<p>Member States shall ensure that regulatory authorities or, where their national legal system so requires, transmission system operators and distribution system operators, acting in close cooperation with market participants and final customers, establish the technical requirements for participation of demand response in all electricity markets on the basis of the technical characteristics of those markets and the capabilities of demand response. Such requirements shall cover participation involving aggregated loads</p>	<p>02 101.210в. 10</p> <p>01 53.1.1), 5)</p>	<p>Правилима о раду тржишта уређују се и технички услови за учешће у управљању потрошњом на свим тржиштима електричне енергије, а на основу техничких карактеристика тих тржишта и могућности управљања потрошњом.</p> <p>Агенција даје сагласност на: 1) правила о раду преносног система</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		и 9) 01 109.1.7) и 12) 01 136.1.1) 02 61.1376.3	електричне енергије; 5) правила о раду дистрибутивног система електричне енергије; 9) правила о раду тржишта електричне енергије; Оператор преносног система електричне енергије дужан је да: 7) донесе правила о раду преносног система; 12) донесе правила о раду тржишта електричне енергије; Оператор дистрибутивног система електричне енергије дужан је да: 1) донесе правила о раду дистрибутивног система; Правилима о раду преносног система и правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређује поступак квалификације учесника из става 1. овог члана, услови пружања нефреквентних помоћних услуга и начин утврђивања цена нефреквентних помоћних услуга.			
Art. 18.1	Bills and billing information Member States shall ensure that bills and billing information are accurate, easy to understand, clear, concise, user- friendly and presented in a manner that facilitates comparison by final customers. On request, final customers shall receive a clear and understandable explanation of how their bill was	01 56.1.10)	Поред послова прописаних овим законом, Агенција је овлашћена да: 10) сарађује са снабдевачем и оператором дистрибутивног система у циљу предузимања мера којим би се корисницима система и крајњим	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	derived, especially where bills are not based on actual consumption.	01 195.1.9) и 10) 02 104.214.1. 21)	<p>купцима учиниле доступним кратке и садржајне контролне листе са практичним информацијама које се односе на њихова права;</p> <p>Снабдевач је дужан да:</p> <p>9) у рачуну за продату електричну енергију посебно искаже трошкове приступа систему по регулисаним тарифама, накнаде прописане законом, порезе и остале обавезе или информације у складу са овим законом;</p> <p>10) предузима мере како би омогућио купцима кратке и садржајне контролне листе са практичним информацијама које се односе на њихова права;</p> <p>Влада ближе прописује услове испоруке и снабдевања крајњих купаца електричном енергијом, којима се ближе уређују:</p> <p>21) обрачунски период у складу са чланом 197а овог закона и обавезан садржај рачуна за наплату испоручене електричне енергије;</p>			
Art. 18.2	Member States shall ensure that final customers receive all their bills and billing information free of charge	01 56.1.11)	Поред послова прописаних овим законом, Агенција је овлашћена да: 11) пропише поступак остваривања права на приступ подацима о	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		03 11.5	<p>сопственој потрошњи купца електричне енергије, односно природног гаса, врсту доступних података и рокове у којима оператор система мора да обезбеди податке и поступак објави на интернет станици Агенције заједно са једноставним и лако разумљивим обрасцем за приказивање података о потрошњи и тиме обезбеди крајњем купцу, а на захтев крајњег купца и снабдевачу право на бесплатан приступ тим подацима;</p> <p>Трговац је дужан да за купљену робу или услугу потрошачу изда рачун. Забрањено је наплаћивање издавања и слања рачуна потрошачу.</p>			
Art. 18.3	Member States shall ensure that final customers are offered the option of electronic bills and billing information and are offered flexible arrangements for the actual payment of the bills.	04 74.2 01 195.1.6)	<p>Рачуни могу да се доставе на адресу електронске поште, на захтев корисника система.</p> <p>Снабдевач је дужан да:</p> <p>б) понуди купцима више начина плаћања обавеза, подстицајних мера и погодности у плаћању обавезе, у зависности од понуђених цена, трајања обрачунског периода, рокова доспелости обавеза и других специфичности;</p>	ПУ		
Art. 18.4	If the contract provides for a future change of the product or price, or a discount, this shall be	02. 104.214.1.	Влада ближе прописује услове испоруке и снабдевања крајњих	ПУ		Уредба о условима

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	indicated on the bill together with the date on which the change takes place.	21)	купаца електричном енергијом, којима се ближе уређују: 21) обрачунски период у складу са чланом 197а овог закона и обавезан садржај рачуна за наплату испоручене електричне енергије;			испоруке и снабдевања електричном енергијом биће усаглашена са одредбама Директиве 2019/944 у року прописаном чланом 126. став 2. Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици
Art. 18.5	Member States shall consult consumer organisations when they consider changes to the requirements for the content of bills.	02 10.12.3	Агенција је дужна да са представницима удружења за заштиту потрошача спроводи консултације у вези са доношењем одлуке о износу тарифних ставова за поједине електроенергетске делатности које се обављају као јавна услуга.	ПУ		
Art. 18.6	Member States shall ensure that bills and billing information fulfil the minimum requirements set out in Annex I.	02 104.214.1. 21. 04 75.1. 1. и 2.	Влада ближе прописује услове испоруке и снабдевања крајњих купаца електричном енергијом, којима се ближе уређују: 21) обрачунски период у складу са чланом 197а овог закона и обавезан садржај рачуна за наплату испоручене електричне енергије; Рачун који снабдевач издаје крајњем купцу, осим елемената утврђених Законом и овом уредбом, садржи и податке о:	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>1) идентификационом броју крајњег купца;</p> <p>2) јединственом идентификационом коду или броју места примопредаје;</p> <p>3) количини преузете електричне енергије из система, односно испоручене електричне енергије у систем по тарифама, односно уговореним елементима, за обрачунски период;</p> <p>4) ценама по тарифама, односно уговореним елементима;</p> <p>5) основици за прорачун накнада и пореза у складу са прописима;</p> <p>6) вредности обрачунатих накнада и пореза;</p> <p>7) укупном износу за наплату за обрачунски период за који је рачун издат;</p> <p>8) износу задужења по основу дуга из претходног периода;</p> <p>9) датуму доспећа плаћања;</p> <p>10) називу и контакт подацима снабдевача, укључујући телефон за корисничку подршку и адресу е-поште;</p> <p>11) називу категорије и групи потрошње;</p> <p>12) трајању уговора о снабдевању електричном енергијом;</p> <p>13) могућности промене снабдевача електричном енергијом – линк ка интернет страници снабдевача на ком</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>се налазе сва потребна објашњења и линкови;</p> <p>14) правима крајњих купаца у вези са вансудским решавањем спорова, укључујући контакт податке одговорног субјекта;</p> <p>15) линку ка апликацији за поређење цена електричне енергије на интернет страници Агенције;</p> <p>16) поређењу тренутне потрошње електричне енергије крајњег купца са потрошњом крајњег купца за исти период претходне године у графичком облику;</p> <p>17) линку за информације о контакту са потрошачким организацијама и Агенцијом и адресама интернет страница на којима могу да се добију информације о доступним мерама за побољшање енергетске ефикасности за опрему која користи енергију.</p> <p>Рачун снабдевача може да садржи и обрачун попушта, уколико је предвиђен, који се исказује у наредном месецу, уколико је рачун плаћен у року доспећа.</p>			
Art. 19.1	<p>Smart metering systems</p> <p>In order to promote energy efficiency and to empower final customers, Member States or, where a Member State has so provided, the regulatory authority shall strongly recommend that electricity undertakings and other market participants optimise the use of electricity, inter alia, by</p>	01 115.	<p>Оператор преносног система утврђује техничке захтеве за увођење разних облика напредних мерних система и анализира техничку и економску оправданост увођења напредних система мерења, ефекте на развој</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>providing energy management services, developing innovative pricing formulas, and introducing smart metering systems that are interoperable, in particular with consumer energy management systems and with smart grids, in accordance with the applicable Union data protection rules.</p>	<p>01 62.138.</p>	<p>тржишта. На основу анализе из става 1. овог члана, оператор преносног система је дужан да изради план имплементације економски оправданих облика напредних мерних система и доставити га Агенцији ради прибављања мишљења. Оператор преносног система је дужан да планом развоја система обухвати увођење напредних мерних система у складу са планом имплементације, за период за који се план развоја доноси.</p> <p>Оператор дистрибутивног система утврђује техничке захтеве за увођење разних облика напредних мерних система и анализира техничку и економску оправданост увођења напредних система мерења, ефекте на развој тржишта и користи за појединачне категорије крајњих купаца електричне енергије. Ако анализа из става 1. овог члана покаже да је увођење напредног мерног система исплативо или када се напредни мерни системи у потпуности примене, напредни мерни системи морају задовољавати европске стандарде и захтеве из члана 138в став 6. овог закона. На основу анализе из става 1. овог члана, у случају из става 2. овог</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>члана, оператор дистрибутивног система ће изградити план имплементације економски оправданих облика напредних мерних система и доставити га Агенцији ради прибављања мишљења.</p> <p>Оператор дистрибутивног система ће планом развоја система обухватити увођење напредних мерних система у складу са планом имплементације, за период за који се план развоја доноси.</p> <p>Планом имплементације из става 2. овог члана, оператор дистрибутивног система ће обухватити минимално 80% места примопредаје у категорији крајњих купаца електричне енергије за коју је утврђена економска оправданост имплементације.</p> <p>Ако анализа из става 1. овог члана покаже да увођење напредног мерног система није исплативо, оператор дистрибутивног система је дужан поновити анализу у року од четири године и о резултатима анализе обавестити Министарство и Агенцију.</p> <p>Министарство о резултатима анализе у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице обавештава Секретаријат Енергетске заједнице.</p> <p>Правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређују функционалности напредних мерних система.</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>економску оправданост увођења напредних система мерења, ефекте на развој тржишта и користи за појединачне категорије крајњих купаца електричне енергије.</p> <p>Ако анализа из става 1. овог члана покаже да је увођење напредног мерног система исплативо или када се напредни мерни системи у потпуности примене, напредни мерни системи морају задовољавати европске стандарде и захтеве из члана 138в став 6. овог закона.</p> <p>На основу анализе из става 1. овог члана, у случају из става 2. овог члана, оператор дистрибутивног система ће израдити план имплементације економски оправданих облика напредних мерних система и доставити га Агенцији ради прибављања мишљења.</p>			
Art. 19.3	Member States that proceed with the deployment of smart metering systems shall adopt and publish the minimum functional and technical requirements for the smart metering systems to be deployed in their territories, in accordance with Article 20 and Annex II. Member States shall ensure the interoperability of those smart metering systems, as well as their ability to provide output for consumer energy management systems. In that respect, Member States shall have due regard to the use of the relevant available standards, including those enabling interoperability, to best practices and to the importance of the development of smart grids	02 62.138.8.	Правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређују функционалности напредних мерних система.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	and the development of the internal market for electricity.					
Art. 19.4	Member States that proceed with the deployment of smart metering systems shall ensure that final customers contribute to the associated costs of the deployment in a transparent and non-discriminatory manner, while taking into account the long-term benefits to the whole value chain. Member States or, where a Member State has so provided, the designated competent authorities, shall regularly monitor such deployment in their territories to track the delivery of benefits to consumers.	02 31.55.1.1) 02 62.138.1, 3,4. и 5.	<p>Агенција даје мишљење:</p> <p>1) на план имплементације економски оправданих облика напредних мерних система који доноси оператор преносног, транспортног, односно дистрибутивног система;</p> <p>Оператор дистрибутивног система утврђује техничке захтеве за увођење разних облика напредних мерних система и анализира техничку и економску оправданост увођења напредних система мерења, ефекте на развој тржишта и користи за појединачне категорије крајњих купаца електричне енергије.</p> <p>На основу анализе из става 1. овог члана, у случају из става 2. овог члана, оператор дистрибутивног система ће израдити план имплементације економски оправданих облика напредних мерних система и доставити га агенцији ради прибављања мишљења.</p> <p>Оператор дистрибутивног система ће планом развоја система обухватити увођење напредних мерних система у складу са планом имплементације, за период за који се план развоја доноси. Планом имплементације из става 2. овог члана, оператор дистрибутивног</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			система ће обухватити минимално 80% места примопредаје у категорији крајњих купаца електричне енергије за коју је утврђена економска оправданост имплементације.			
Art. 19.5	Where the deployment of smart metering systems has been negatively assessed as a result of the cost-benefit assessment referred to in paragraph 2, Member States shall ensure that this assessment is revised at least every four years, or more frequently, in response to significant changes in the underlying assumptions and in response to technological and market developments. Member States shall notify to the Commission the outcome of their updated cost- benefit assessment as it becomes available.	02 62.138.6. и 7.	Ако анализа из става 1. овог члана покаже да увођење напредног мерног система није исплативо, оператор дистрибутивног система је дужан поновити анализу у року од четири године и о резултатима анализе обавестити Министарство и Агенцију. Министарство о резултатима анализе у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице обавештава Секретаријат Енергетске заједнице.	ПУ		
Art. 19.6	The provisions in this Directive concerning smart metering systems shall apply to future installations and to installations that replace older smart meters. Smart metering systems that have already been installed, or for which the ‘start of works’ began, before 4 July 2019, may remain in operation over their lifetime but, in the case of smart metering systems that do not meet the requirements of Article 20 and Annex II, shall not remain in operation after 5 July 2031. For the purpose of this paragraph, ‘start of works’ means either the start of construction works on the investment or the first firm commitment to order equipment or other commitment that makes the investment irreversible, whichever is the first in time. Buying of land and preparatory works such as obtaining permits and conducting preliminary feasibility studies are not considered as start of			НП		У Републици Србији почела је уградња напредних мерних уређаја и напредних мерних система у новембру 2023. године

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	works. For take-overs, 'start of works' means the moment of acquiring the assets directly linked to the acquired establishment.					
Art. 20.	<p>Functionalities of smart metering systems</p> <p>Where the deployment of smart metering systems is positively assessed as a result of the cost-benefit assessment referred to in Article 19(2), or where smart metering systems are systematically deployed after 4 July 2019, Member States shall deploy smart metering systems in accordance with European standards, Annex II and the following requirements:</p>	02 62.138.8.	Правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређују функционалности напредних мерних система.	ДУ		Правила о раду дистрибутивног система, биће усклађена у року прописаном у члану 126. став 5. Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици
	<p>(a) the smart metering systems shall accurately measure actual electricity consumption and shall be capable of providing to final customers information on actual time of use. Validated historical consumption data shall be made easily and securely available and visualised to final customers on request and at no additional cost.</p> <p>Non-validated near real-time consumption data shall also be made easily and securely available to final customers at no additional cost, through a standardised interface or through remote access, in order to support automated energy efficiency programmes, demand response and other services;</p>	02 62.138.8.	Правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређују функционалности напредних мерних система.	ДУ		Правила о раду дистрибутивног система, биће усклађена у року прописаном у члану 126. став 5. Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици
	(b) the security of the smart metering systems and data communication shall comply with relevant Union security rules, having due regard of the best available techniques for ensuring the highest level of cybersecurity protection while bearing in mind the costs and the principle of proportionality;	02 62.138.8.	Правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређују функционалности напредних мерних система.	ДУ		Правила о раду дистрибутивног система, биће усклађена у року прописаном у члану 126. став 5. Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	(c) the privacy of final customers and the protection of their data shall comply with relevant Union data protection and privacy rules;	02 62.138.8.	Правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређују функционалности напредних мерних система.	ДУ		Правила о раду дистрибутивног система, биће усклађена у року прописаном у члану 126. став 5. Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици
	(d) meter operators shall ensure that the meters of active customers who feed electricity into the grid can account for electricity fed into the grid from the active customers' premises;	02 62.138.8.	Правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређују функционалности напредних мерних система.	ДУ		Правила о раду дистрибутивног система, биће усклађена у року прописаном у члану 126. став 5. Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици
	(e) if final customers request it, data on the electricity they fed into the grid and their electricity consumption data shall be made available to them, in accordance with the implementing acts adopted pursuant to Article 24, through a standardised communication interface or through remote access, or to a third party acting on their behalf, in an easily understandable format allowing them to compare offers on a like-for-like basis;	02 62.138.8.	Правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређују функционалности напредних мерних система.	ДУ		Правила о раду дистрибутивног система, биће усклађена у року прописаном у члану 126. став 5. Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици
	(f) appropriate advice and information shall be given to final customers prior to or at the time of installation of smart meters, in particular concerning their full potential with regard to the management of meter reading and the monitoring of energy consumption, and concerning the collection and processing of personal data in	02 62.138.8.	Правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређују функционалности напредних мерних система.	ДУ		Правила о раду дистрибутивног система, биће усклађена у року прописаном у члану 126. став 5. Предлога закона о

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	accordance with the applicable Union data protection rules;					изменама и допунама Закона о енергетици
	(g) smart metering systems shall enable final customers to be metered and settled at the same time resolution as the imbalance settlement period in the national market.	02 62.138.8.	Правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређују функционалности напредних мерних система.	ДУ		Правила о раду дистрибутивног система, биће усклађена у року прописаном у члану 126. став 5. Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици
	For the purposes of point (e) of the first subparagraph, it shall be possible for final customers to retrieve their metering data or transmit them to another party at no additional cost and in accordance with their right to data portability under Union data protection rules.	02 62.138.8.	Правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређују функционалности напредних мерних система.	ДУ		Правила о раду дистрибутивног система, биће усклађена у року прописаном у члану 126. став 5. Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици
Art. 21.1	<p>Entitlement to a smart meter</p> <p>Where the deployment of smart metering systems has been negatively assessed as a result of the cost-benefit assessment referred to in Article 19(2) and where smart metering systems are not systematically deployed, Member States shall ensure that every final customer is entitled on request, while bearing the associated costs, to have installed or, where applicable, to have upgraded, under fair, reasonable and cost-effective conditions, a smart meter that:</p> <p>(a) is equipped, where technically feasible, with the functionalities referred to in Article 20, or with a minimum set of functionalities to be defined and</p>	02 63.138a.1. и 2.	<p>Ако анализа из члана 138. став 1. овог закона покаже да увођење напредног мерног система није исплативо или ако планом увођења напредних мерних система нису обухваћени сви крајњи купци, оператор дистрибутивног система дужан је да на захтев крајњег купца обезбеди и угради напредно бројило.</p> <p>Трошкове набавке и уградње напредног бројила из става 1. овог члана сноси подносилац захтева.</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	published by Member States at national level in accordance with Annex II;					
	(b) is interoperable and able to deliver the desired connectivity of the metering infrastructure with consumer energy management systems in near real-time.	02 63.138a.4.	Напредно бројило треба да задовољи интероперабилност и способност да пружи повезаност мерне инфраструктуре блиско реалном времену са системима за управљање енергијом купаца.	ПУ		
Art. 21.2	<p>In the context of a customer request for a smart meter pursuant to paragraph 1, Member States or, where a Member State has so provided, the designated competent authorities shall:</p> <p>(a) ensure that the offer to the final customer requesting the installation of a smart meter explicitly states and clearly describes:</p> <p>(i) the functions and interoperability that can be supported by the smart meter and the services that are feasible</p> <p>(ii) any associated costs to be borne by the final customer;</p> <p>(b) ensure that it is installed within a reasonable time, no later than four months after the customer's request;</p>	02 63.138a.3. и 5.	<p>Оператор дистрибутивног система дужан је да најкасније у року од четири месеца од дана подношења захтева из става 1. овог члана угради напредно бројило.</p> <p>У понуди за уградњу напредног бројила из става 1. овог члана, оператор дистрибутивног система је дужан да подносиоцу захтева за уградњу напредног бројила прецизно наведе:</p> <p>1) функције и интероперабилност које напредно бројило може да подржи;</p> <p>2) услуге које су изводљиве као и предности које се могу остварити употребом напредног бројила;</p> <p>3) све повезане трошкове које сноси подносилац захтева.</p>	ПУ		
	(c) regularly, and at least every two years, review and make publicly available the associated costs, and trace the evolution of those costs as a result of technology developments and potential metering system upgrades.	02 63.138a.6.	Оператор дистрибутивног система редовно, а најмање сваке две године, преиспитује и јавно објављује трошкове повезане с начином уградње напредних бројила у складу с одредбама овог члана те прати промене	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			трошкова напредних бројила у складу с технолошким развојем целокупног напредног система мерења.			
Art. 22.1	<p>Conventional meters</p> <p>Where final customers do not have smart meters, Member States shall ensure that final customers are provided with individual conventional meters that accurately measure their actual consumption.</p>	02 63.1386.1.	Оператор дистрибутивног система је дужан да свако обрачунско мерно место крајњег купца које није опремљено напредним бројилом опреми индивидуалним конвенционалним бројилом којим се тачно мери стварна потрошња на том обрачунском мерном месту.	ПУ		
Art. 22.2	Member States shall ensure that final customers are able to easily read their conventional meters, either directly or indirectly through an online interface or through another appropriate interface.	02 63.1386.2.	Крајњи купац треба да има могућност да директно или индиректно очита своје конвенционално бројило или да му се обезбеди приступ очитаном стању бројила путем корисничког интерфејса или другог одговарајућег интерфејса.	ПУ		
Art. 23.1	<p>Data management</p> <p>When laying down the rules regarding the management and exchange of data, Member States or, where a Member State has so provided, the designated competent authorities shall specify the rules on the access to data of the final customer by eligible parties in accordance with this Article and the applicable Union legal framework. For the purpose of this Directive, data shall be understood to include metering and consumption data as well as data required for customer switching, demand response and other services.</p>	01 108.17) 01 109.1.5)	<p>Оператор преносног система електричне енергије одговоран је за:</p> <p>17) управљање подацима, укључујући развој система за управљање подацима, безбедност и заштиту података, у складу са прописима који уређују информациону безбедност.</p> <p>Оператор преносног система електричне енергије дужан је да:</p> <p>5) обезбеди поверљивост комерцијално осетљивих информација добијених током обављања делатности и да</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02 63.138в.1. и 2.	<p>информације које могу обезбедити предност на тржишту објављује на недискриминаторан начин;</p> <p>Управљање подацима односи се на податке о мерењу и потрошњи, као и на податке о крајњем купцу који су потребни ради промене снабдевача, агрегатора или за услуге управљања потрошњом као и за друге услуге. Правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређује начин управљања, размена и приступ подацима о крајњим купцима.</p>			
Art. 23.2	Member States shall organise the management of data in order to ensure efficient and secure data access and exchange, as well as data protection and data security. Independently of the data management model applied in each Member State, the parties responsible for data management shall provide access to the data of the final customer to any eligible party, in accordance with paragraph 1. Eligible parties shall have the requested data at their disposal in a non-discriminatory manner and simultaneously. Access to data shall be easy and the relevant procedures for obtaining access to data shall be made publicly available.	02 63.138в.3.	Подацима се управља на начин да се обезбеди ефикасан, једноставан и безбедан приступ и размена података, као и заштита и безбедност података.	ПУ		
Art. 23.3	The rules on access to data and data storage for the purpose of this Directive shall comply with the relevant Union law. The processing of personal data within the framework of this Directive shall be carried out in accordance with Regulation (EU) 2016/679.	02 63.138в.4.	Обрада личних података спроводи се у складу са прописом којим се уређује заштита података.	ПУ		
Art.23.4	Member States or, where a Member State has so provided, the designated competent authorities,	02	Обрада личних података спроводи се у складу са прописом којим се уређује	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	shall authorise and certify or, where applicable, supervise the parties responsible for the data management, in order to ensure that they comply with the requirements of this Directive. Without prejudice to the tasks of the data protection officers under Regulation (EU) 2016/679, Member States may decide to require that parties responsible for the data management appoint compliance officers who are to be responsible for monitoring the implementation of measures taken by those parties to ensure non-discriminatory access to data and compliance with the requirements of this Directive. Member States may appoint compliance officers or bodies referred to in point (d) of Article 35(2) of this Directive to fulfil the obligations under this paragraph.	63.138в.4.	заштита података.			
Art.23.5	No additional costs shall be charged to final customers for access to their data or for a request to make their data available. Member States shall be responsible for setting the relevant charges for access to data by eligible parties. Member States or, where a Member State has so provided, the designated competent authorities shall ensure that any charges imposed by regulated entities that provide data services are reasonable and duly justified.	02 63.138в.5.	Приступ подацима или подношење захтева за стављање на располагање података за крајњег купца се не наплаћују.	ПУ		
Art. 24.1	Interoperability requirements and procedures for access to data 1. In order to promote competition in the retail market and to avoid excessive administrative costs for the eligible parties, Member States shall facilitate the full interoperability of energy services within the Union.			НП		Предлогом закона о изменама и допунама Закона о енергетици не уређују се питања која важе за све уговорне стране Енергетске заједнице
Art. 24.2	The Commission shall adopt, by means of implementing acts, interoperability requirements			НП		Члан 24. став 2. Директиве

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	and non-discriminatory and transparent procedures for access to data referred to in Article 23(1). Those implementing acts shall be adopted in accordance with the advisory procedure referred to in Article 68(2).					2019/944 не налази се у Директиви 2019/944 која је адаптирана Одлуком Министарског савета Енергетске заједнице број 2021/13/МЦ-ЕнЦ од 30. новембра 2021. године
Art. 24.3	Member States shall ensure that electricity undertakings apply the interoperability requirements and procedures for access to data referred to in paragraph 2. Those requirements and procedures shall be based on existing national practices.	02 63.138в.6.	Оператори система су дужни да примењују захтеве интероперабилности и недискриминаторске поступке за приступ подацима у складу са актом које доноси секретаријат енергетске заједнице.	ПУ		
Art. 25	Single points of contact Member States shall ensure the provision of single points of contact, to provide customers with all necessary information concerning their rights, the applicable law and dispute settlement mechanisms available to them in the event of a dispute. Such single points of contact may be part of general consumer information points.	01 56.1.10) 01 136.1.39)	Поред послова прописаних овим законом, Агенција је овлашћена да: 10) сарађује са снабдевачем и оператором дистрибутивног система у циљу предузимања мера којим би се корисницима система и крајњим купцима учиниле доступним кратке и садржајне контролне листе са практичним информацијама које се односе на њихова права; Оператор дистрибутивног система електричне енергије дужан је да: 39) успостави посебну организациону јединицу и процедуре за поступање	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 195.1.4)	<p>по приговорима, притужбама из надлежности оператора система и води евиденцију о томе;</p> <p>Снабдевач је дужан да:</p> <p>4) обезбеди организациону јединицу, тело или особе одговарајућег радног искуства и стручне спреме за решавање приговора, рекламација и објективно одлучивање у роковима утврђеним законом;</p>			
Art. 26.1	<p>Right to out-of-court dispute settlement</p> <p>Member States shall ensure that final customers have access to simple, fair, transparent, independent, effective and efficient out-of-court mechanisms for the settlement of disputes concerning rights and obligations established under this Directive, through an independent mechanism such as an energy ombudsman or a consumer body, or through a regulatory authority. Where the final customer is a consumer within the meaning of Directive 2013/11/EU of the European Parliament and of the Council ⁽²³⁾, such out-of-court dispute settlement mechanisms shall comply with the quality requirements of Directive 2013/11/EU and shall provide, where warranted, for systems of reimbursement and compensation.</p>	01 54.3.1) 02 30.54.3.2)	<p>Поред послова из става 1. овог члана, Агенција је дужна да у складу са делокругом рада:</p> <p>1) у случају спора између енергетских субјеката и између енергетског субјекта и корисника система, који се решава у складу са законом којим се уређује посредовање, пружи странама у спору стручну помоћ и све податке којима располаже у циљу припреме документације потребне за поступак посредовања;</p> <p>2) разматра и поступа, по поднесцима физичких и правних лица у вези са неизвршењем обавеза оператора система, снабдевача на велико електричном енергијом, снабдевача на велико природним гасом, снабдевача електричном енергијом агрегатора, снабдевача природним гасом и јавног снабдевача природним</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02 30.54.4	<p>гасом у складу са овим законом. Акт Агенције у случају из става 3. тачка 2) овог члана, не искључује право незадовољне странке да заштиту права могу остварити вансудским путем или пред надлежним судом.</p>			
		01 207.1	<p>Крајњи купац ужива заштиту својих права у складу са овим законом, прописима донетим на основу овог закона, законом којим се уређује заштита потрошача и другим прописима. Ако крајњи купац није задовољан одлукама донетим у складу са овим законом по приговорима, рекламацијама, захтевима и жалбама своја права може остварити у судском и вансудском поступку.</p>			
		02 99.207.3-5	<p>Енергетски субјекти су дужни да пре закључења уговора о пружању услуга обавесте купца из категорије домаћинство о постојању могућности вансудског решавања спорова. Енергетски субјекти су дужни да учествују у вансудском решавању спорова купаца из категорије домаћинство, пред телом за вансудско решавање потрошачких спорова уписаним у листу тела за</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		03 92	<p>вансудско решавање потрошачких спорова у складу са законом којим се уређује заштита потрошача.</p> <p>Купац из категорије домаћинство може покренути судски или вансудски поступак решавања спора тек након пријема одговора, односно одлуке снабдевача по изјављеном приговору у складу са законом којим се уређује заштита потрошача и законом којим се уређује општи управни поступак.</p> <p>Потрошач може покренути судски или вансудски поступак решавања потрошачког спора тек након пријема одговора на изјављену рекламацију у складу са овим законом или након пријема одлуке трговца који пружа услуге од општег економског интереса по изјављеном приговору у складу са законом којим се уређује општи управни поступак.</p>			
Art. 26.2	Where necessary, Member States shall ensure that alternative dispute resolution entities cooperate to provide simple, fair, transparent, independent, effective and efficient out-of-court dispute settlement mechanisms for any dispute that arises from products or services that are tied to, or bundled with, any product or service falling under the scope of this Directive.	03. 1	У циљу заштите положаја потрошача овим законом уређују се права и обавезе потрошача, инструменти и начини заштите права потрошача, информисање и унапређење знања потрошача о њиховим правима и начинима заштите права, права и обавезе удружења и савеза чија је област деловања остваривање циљева	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		03 92. 02 99.207.5	<p>заштите потрошача, вансудско решавање потрошачких спорова, права и обавезе државних органа у области заштите потрошача и друга питања од значаја за положај и заштиту потрошача.</p> <p>Потрошач може покренути судски или вансудски поступак решавања потрошачког спора тек након пријема одговора на изјављену рекламацију у складу са овим законом или након пријема одлуке трговца који пружа услуге од општег економског интереса по изјављеном приговору у складу са законом којим се уређује општи управни поступак.</p> <p>Купац из категорије домаћинство може покренути судски или вансудски поступак решавања спора тек након пријема одговора, односно одлуке снабдевача по изјављеном приговору у складу са законом којим се уређује заштита потрошача и законом којим се уређује општи управни поступак.</p>			
Art. 26.3	The participation of electricity undertakings in out-of-court dispute settlement mechanisms for household customers shall be mandatory unless the Member State demonstrates to the Commission that other mechanisms are equally effective.	02 99.207.4	Енергетски субјекти су дужни да учествују у вансудском решавању спорова купаца из категорије домаћинство, пред телом за вансудско решавање потрошачких	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			спорова уписаним у листу тела за вансудско решавање потрошачких спорова у складу са законом којим се уређује заштита потрошача.			
Art 27.1	<p>Universal service</p> <p>1. Member States shall ensure that all household customers, and, where Member States deem it to be appropriate, small enterprises, enjoy universal service, namely the right to be supplied with electricity of a specified quality within their territory at competitive, easily and clearly comparable, transparent and non-discriminatory prices. To ensure the provision of universal service, Member States may appoint a supplier of last resort. Member States shall impose on distribution system operators an obligation to connect customers to their network under terms, conditions and tariffs set in accordance with the procedure laid down in Article 59(7). This Directive does not prevent Member States from strengthening the market position of the household customers and small and medium-sized non-household customers by promoting the possibilities for the voluntary aggregation of representation for that class of customers.</p>	01 140.1. и 7.	<p>Прикључење на дистрибутивни систем електричне енергије врши се у поступку обједињене процедуре прописане законом којим се уређује изградња објеката.</p> <p>Изузетно од става 1. овог члана, објекти који су у функцији производње, преноса и дистрибуције електричне енергије, објекти који се граде или постављају по другим законима (рударство и сл.), озакоњени објекти, градилишта и објекти у пробном раду, као и објекти који се први пут прикључују за које није потребно прибављање акта за грађење, прикључују се на дистрибутивни систем, трајно или привремено, на основу одобрења за прикључење оператора дистрибутивног система, у складу са овим законом и прописима донетим у складу са овим законом.</p> <p>Трошкове прикључења из члана 143. став 1. овог закона утврђује оператор дистрибутивног система, у складу са Методологијом за утврђивање трошкова прикључења коју доноси</p>	ПУ		
		01 144.1				

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		<p>02. 90.190.1</p> <p>01 190.2</p> <p>02 90.190.3, 4 и 5</p>	<p>Агенција.</p> <p>Снабдевање електричном енергијом домаћинства, малих купаца и традиционалних цркава и верских заједница, дефинисаних законом којим се уређује правни положај цркава и верских заједница, као јавна услуга (у даљем тексту: гарантовано снабдевање) обавља снабдевач, кога одреди Влада у складу са овим законом (у даљем тексту: гарантовани снабдевач).</p> <p>Гарантовани снабдевач је дужан да пружа гарантовано снабдевање купцу из става 1. овог члана на његов захтев или по аутоматизму, ако купац не изабере другог снабдевача.</p> <p>Гарантовани снабдевач је дужан да сваке године до 30. априла утврди листу крајњих купаца који испуњавају услове за малог купца.</p> <p>У случају да крајњи купац, кога снабдева гарантовани снабдевач, престане да испуњава услове за стицање статуса малог купца гарантовани снабдевач дужан је да са њим раскине уговор до 1. јуна текуће.</p> <p>Гарантовано снабдевање по аутоматизму се остварује без захтева крајњег купца и почиње престанком уговора о снабдевању са ранијим</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 190.4-8	<p>снабдевачем, за купце који имају право на гарантовано снабдевање, а на основу обавештења које оператор система доставља гарантованом снабдевачу, осим у случају раскида уговора о снабдевању због неизвршења уговорних обавеза.</p> <p>Гарантовани снабдевач снабдева купца из става 1. овог члана по уговору о потпуном снабдевању и дужан је да уговор достави, у писменој форми, крајњем купцу у року од осам дана од дана почетка гарантованог снабдевања.</p> <p>Ако крајњи купац не закључи уговор из става 4. овог члана у року од осам дана од дана пријема уговора, оператор система је дужан да му, на захтев гарантованог снабдевача, обустави испоруку електричне енергије, а крајњи купац је дужан да плати преузету електричну енергију.</p> <p>Гарантовани снабдевач је дужан да објави услове снабдевања и цену електричне енергије на својој интернет страници или на други погодан начин.</p> <p>Уговор о потпуном снабдевању из става 4. овог члана може бити закључен и као формуларни уговор у складу са објављеним условима снабдевања из става 6. овог члана и</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 191	<p>прописом којим се уређује испорука и снабдевање електричном енергијом.</p> <p>Гарантовани снабдевач из члана 190. став 1. овог закона одређује се на основу спроведеног поступка јавног тендера и бира се на период од најдуже пет година.</p> <p>Поступак јавног тендера спроводи Министарство.</p> <p>Одлука о расписивању тендера из става 1. овог члана садржи нарочито услове и критеријуме за избор гарантованог снабдевача, услове и начин образовања и промене цене, елементе уговора који гарантовани снабдевач закључује са крајњим купцем, као и рок на који се бира гарантовани снабдевач.</p> <p>У случају да се на начин из става 1. овог члана не изабере гарантовани снабдевач, Влада одређује снабдевача који ће привремено обављати гарантовано снабдевање, а најдуже на период од годину дана.</p>			
		01. 192.	<p>Право на резервно снабдевање има крајњи купац електричне енергије који нема право на гарантовано снабдевање, у складу са одредбама овог закона, у случају:</p> <p>1) стечаја или ликвидације снабдевача који га је до тада снабдевао;</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>2) престанка или одузимања лиценце снабдевачу који га је до тада снабдевао;</p> <p>2а) да снабдевач не обезбеди приступ систему за постојећа мерна места крајњих купаца са уговорима о потпуном снабдевању;</p> <p>3) да није нашао новог снабдевача након престанка уговора о снабдевању са претходним, осим ако је престанак уговора последица неизвршавања обавеза плаћања купца;</p> <p>4) да није нашао новог снабдевача након престанка уговора о снабдевању са претходним, а припада категорији купаца којима се не може обуставити испорука електричне енергије у случају неизвршавања обавеза, у складу са овим законом.</p> <p>Снабдевач који није у могућности да снабдева крајњег купца, у случају из става 1. тач. 1) и 2) овог члана, дужан је да о дану престанка снабдевања благовремено обавести резервног снабдевача, купца и оператора система.</p> <p>Снабдевач који престаје да снабдева крајњег купца, у случају из става 1. тач. 3) и 4) овог члана, дужан је да о дану престанка уговора о снабдевању благовремено обавести оператора система.</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>Резервно снабдевање се остварује без захтева крајњег купца и почиње престанком уговора о снабдевању са ранијим снабдевачем.</p> <p>Резервно снабдевање може непрекидно трајати најдуже 60 дана.</p> <p>Резервни снабдевач снабдева крајњег купца по уговору о потпуном снабдевању и дужан је да уговор достави, у писменој форми, крајњем купцу у року од осам дана од дана почетка резервног снабдевања.</p> <p>Резервни снабдевач је дужан да услове резервног снабдевања и цену електричне енергије објави на својој интернет страници.</p> <p>Ако крајњи купац не закључи уговор из става б. овог члана у року од осам дана од дана пријема уговора, оператор система је дужан да му, на захтев резервног снабдевача, обустави испоруку електричне енергије, а крајњи купац је дужан да плати преузету електричну енергију.</p> <p>Ако крајњи купац по истеку резервног снабдевања није нашао новог снабдевача, оператор система је дужан да му обустави испоруку електричне енергије.</p>			
Art 27.2	Paragraph 1 shall be implemented in a transparent and non-discriminatory way and shall not impede the free choice of supplier provided for in Article 4.	01 186.1	Право да слободно бирају свог снабдевача на тржишту електричне енергије имају сви крајњи купци	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 192.5	електричне енергије. Резервно снабдевање може непрекидно трајати најдуже 60 дана.			
Art. 28.	<p>Vulnerable customers</p> <p>1. Member States shall take appropriate measures to protect customers and shall ensure, in particular, that there are adequate safeguards to protect vulnerable customers. In this context, each Member State shall define the concept of vulnerable customers which may refer to energy poverty and, inter alia, to the prohibition of disconnection of electricity to such customers in critical times. The concept of vulnerable customers may include income levels, the share of energy expenditure of disposable income, the energy efficiency of homes, critical dependence on electrical equipment for health reasons, age or other criteria. Member States shall ensure that rights and obligations linked to vulnerable customers are applied. In particular, they shall take measures to protect customers in remote areas. They shall ensure high levels of consumer protection, particularly with respect to transparency regarding contractual terms and conditions, general information and dispute settlement mechanisms.</p>	01 10.	<p>Енергетски угрожени купац електричне енергије или природног гаса је купац из категорије домаћинство (самачко или вишечлано), које живи у једној стамбеној јединици са једним мерним местом на коме се мери потрошња електричне енергије или природног гаса, које троши максималну количину електричне енергије или природног гаса у складу са прописом из става 10. овог члана, под условима прописаним овим законом (у даљем тексту: енергетски угрожени купац).</p> <p>Енергетски угрожени купац је и домаћинство (самачко или вишечлано) које живи у једној стамбеној јединици коме се испоручује топлотна енергија, у складу са прописом из става 10. овог члана.</p> <p>Енергетски угрожени купац је и домаћинство чијем члану због здравственог стања обуставом испоруке електричне енергије, природног гаса или топлотне енергије може бити угрожен живот или</p>	ПУ		Сагласно члану 10. став 10. Закона о енергетици усвојена је Уредба о енергетски угроженом купцу („Службени гласник РС”, бр. 137/2022, 93/2023 и 116/2023)

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>здравље, које остварује тај статус у складу са прописом из става 10. овог члана.</p> <p>Домаћинство стиче статус енергетски угроженог купца ако:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) припада категорији са најнижим приходима по члану домаћинства који се утврђују у складу са актом који доноси Министарство, узимајући у обзир све чланове домаћинства и сву непокретну имовину у земљи и иностранству; 2) не поседује другу стамбену јединицу осим стамбене јединице која по структури и површини одговара потребама домаћинства у складу са законом којим се уређује област становања. <p>Статус енергетски угроженог купца стиче се на основу решења органа јединице локалне самоуправе надлежног за послове социјалне заштите.</p> <p>Против решења из става 5. овог члана може се изјавити жалба општинском, односно градском већу.</p> <p>Енергетски угрожени купац из става 1. овог члана има право на испоруку електричне енергије или природног гаса у количинама и уз умањење месечне обавезе плаћања на начин ближе утврђен прописом из става 10. овог члана.</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>Енергетски угрожени купац из става 2. овог члана има право на умањење месечне обавезе плаћања за испоручену топлотну енергију на начин ближе утврђен прописом из става 10. овог члана.</p> <p>Средства за остваривање права енергетски угрожених купаца обезбеђују се у буџету Републике Србије.</p> <p>Влада ближе прописује критеријуме и услове за стицање статуса енергетски угроженог купца, садржину захтева за стицање статуса енергетски угроженог купца, начин утврђивања испуњености услова за стицање статуса енергетски угроженог купца, доношење решења о стицању тог статуса, начин издавања и садржину решења о стицању статуса енергетски угроженог купца, рокове важења решења, садржину и обим права на умањење месечне обавезе плаћања, стицање статуса енергетски угроженог купца због здравственог стања, начин вођења евиденције енергетски угрожених купаца, начин обезбеђивања средстава за заштиту енергетски угрожених купаца, казнене одредбе и друга питања неопходна за утврђивање тог статуса.</p>			
	2.Member States shall take appropriate measures, such as providing benefits by means of their social	05	МП УЕТ34: Припрема посебних програма за примену мера	ДУ		Интегрисаним

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	security systems to ensure the necessary supply to vulnerable customers, or providing for support for energy efficiency improvements, to address energy poverty where identified pursuant to point (d) of Article 3(3) of Regulation (EU) 2018/1999, including in the broader context of poverty. Such measures shall not impede the effective opening of the market set out in Article 4 or market functioning and shall be notified to the Commission, where relevant, in accordance with Article 9(4). Such notifications may also include measures taken within the general social security system.	МП_УЕТ 34. и МП_УЕТ 35.	енергетске ефикасности и промовисање ОИЕ међу енергетски угроженим купцима за дугорочно суочавање са енергетским сиромаштвом МП_УЕТ35: Омогућавање приступа алтернативним изворима енергије енергетски угроженим купцима и другим купцима како би се умањило енергетско сиромаштво			националним и климатским енергетским планом предвиђена је реализација наведених мера у периоду 2024-2030. година.
Art. 29.	<p>Energy poverty</p> <p>When assessing the number of households in energy poverty pursuant to point (d) of Article 3(3) of Regulation (EU) 2018/1999, Member States shall establish and publish a set of criteria, which may include low income, high expenditure of disposable income on energy and poor energy efficiency.</p> <p>The Commission shall provide guidance on the definition of ‘significant number of households in energy poverty’ in this context and in the context of Article 5(5), starting from the premise that any proportion of households in energy poverty can be considered to be significant.</p>	02 6.9a.	<p>Енергетско сиромаштво је стање у којем домаћинство нема приступ основним енергетским услугама, које обезбеђују основне нивое и пристојан животни и здравствени стандард, што укључује адекватно грејање, топлу воду, хлађење, осветљење и енергију за напајање кућних апарата што је узроковано комбинацијом фактора као што су: ценовна недоступност, недовољан расположиви приход, висока трошкови за енергију, лоша енергетска ефикасност стамбених јединица и социјални статус.</p> <p>Приликом процене броја домаћинстава у енергетском сиромаштву Министарство ће у сарадњи са надлежним државним органима за послове социјалне политике, статистике и другим државним органима дефинисати</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			критеријуме узимајући у обзир у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице смернице Секретаријата Енергетске заједнице.			
Art. 30.	Designation of distribution system operators Member States shall designate or shall require undertakings that own or are responsible for distribution systems to designate one or more distribution system operators for a period of time to be determined by the Member States, having regard to considerations of efficiency and economic balance.	01 129.1 01 130	Делатност из члана 127. овог закона може да обавља један или више оператора дистрибутивног система електричне енергије у складу са законом. Оператор дистрибутивног система одређује се издавањем лиценце, након што испуни услове из чл. 131, 132. и 133. овог закона и услове за издавање лиценце, у складу са овим законом и прописима донетим на основу овог закона.	ПУ		
Art. 31.1	Tasks of distribution system operators The distribution system operator shall be responsible for ensuring the long-term ability of the system to meet reasonable demands for the distribution of electricity, for operating, maintaining and developing under economic conditions a secure, reliable and efficient electricity distribution system in its area with due regard for the environment and energy efficiency.	01 135.1.1) и 4) 01 136.1.8	Оператор дистрибутивног система електричне енергије одговоран је за: 1) сигуран, поуздан и безбедан рад дистрибутивног система и квалитет испоруке електричне енергије; 4) развој дистрибутивног система којим се обезбеђује дугорочна способност дистрибутивног система да испуни рационалне захтеве за дистрибуцију електричне енергије; Оператор дистрибутивног система електричне енергије дужан је да: 8) одржава и развија дистрибутивни систем; 9) сваке друге године донесе и објави	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02 60.136.1. 9) и 10).	<p>на интернет страници план развоја дистрибутивног система за период од најмање пет година заснован на резултатима саветовања са свим заинтересованим странама, а усклађен са планом развоја преносног система, уз сагледавање потребних улагања како би се прикључили нови објекти произвођача и купаца укључујући места за пуњење електричних возила као и средњорочне и дугорочне потребе за услугама флексибилности, управљања потрошњом, енергетску ефикасност, објекте за складиштење енергије или друге ресурсе које оператор дистрибутивног система користи као алтернативу развоју система;</p> <p>10) сваке године донесе и објави на интернет страници план инвестиција у дистрибутивни систем за период до три године, усклађен са планом инвестиција преносног система;</p> <p>36) предузима мере за повећање енергетске ефикасности и за заштиту животне средине;</p>			
Art. 31.2	In any event, the distribution system operator shall not discriminate between system users or classes of system users, particularly in favour of its related undertakings.	01 136.1.2	<p>Оператор дистрибутивног система електричне енергије дужан је да:</p> <p>2) не прави дискриминацију између корисника или група корисника дистрибутивног система;</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Art. 31.3	The distribution system operator shall provide system users with the information they need for efficient access to, including use of, the system.	01 136.1.3	Оператор дистрибутивног система електричне енергије дужан је да: 3) корисницима дистрибутивног система пружа информације за ефикасан приступ систему на принципима транспарентности и недискриминације;	ПУ		
Art. 31.4	A Member State may require the distribution system operator, when dispatching generating installations, to give priority to generating installations using renewable sources or using high-efficiency cogeneration, in accordance with Article 12 of Regulation (EU) 2019/943.	02 70.160a.2, 5, 6.	<p>Право приоритетног приступа оператор дистрибутивног система је дужан да омогући:</p> <p>1) електранама које користе обновљиве изворе енергије, односно високоефикасне когенерације, инсталисане снаге мање од 400 kW,</p> <p>2) електранама које користе обновљиве изворе енергије, ако почну са радом после 1. јануара 2026. године, а инсталисана снага им је мања од 200 kW,</p> <p>3) и електранама који имају одобрен статус демонстрационог пројекта ограничено на период и у обиму који је неопходан да би се остварила сврха тог пројекта.</p> <p>Право на приоритетни приступ не може да се ограничи произвођачима који су то право стекли по ранијим прописима, осим ако те електране буду значајно измењене тако да те промене захтевају измену одобрења за прикључење или повећање</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>капацитета електране. Право на приоритетан приступ не сме да угрози сигурност рада система и да представља разлог за веће ограничење преносних капацитета између зона трговања у складу са чланом 165а овог закона, при чему свако ограничење права на приоритетан приступ мора бити транспарентно и недискриминаторно.</p>			
Art. 31.5	<p>Each distribution system operator shall act as a neutral market facilitator in procuring the energy it uses to cover energy losses in its system in accordance with transparent, non-discriminatory and market-based procedures, where it has such a function.</p>	<p>01 136.1.20) и 21)</p> <p>01 137</p>	<p>Оператор дистрибутивног система електричне енергије дужан је да: 20) Агенцији достави план набавке електричне енергије за надокнаду губитака за наредну годину; 21) набави електричну енергију за надокнаду губитака у дистрибутивном систему у складу са транспарентним, недискриминаторним и тржишним принципима;</p> <p>Оператор дистрибутивног система електричне енергије не може ни да купује ни да продаје електричну енергију, осим куповине електричне енергије за надокнаду губитака у дистрибутивном систему. Оператор дистрибутивног система, ради оптимизације набавке електричне енергије за надокнаду губитака, може вишкове електричне</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			енергије продати на организованом тржишту електричне енергије, осим када електричну енергију ради надокнаде губитака у дистрибутивном систему купује по уговору о потпуном снабдевању.			
Art. 31.6	Where a distribution system operator is responsible for the procurement of products and services necessary for the efficient, reliable and secure operation of the distribution system, rules adopted by the distribution system operator for that purpose shall be objective, transparent and non-discriminatory, and shall be developed in coordination with transmission system operators and other relevant market participants. The terms and conditions, including rules and tariffs, where applicable, for the provision of such products and services to distribution system operators shall be established in accordance with Article 59(7) in a non-discriminatory and cost-reflective way and shall be published.	02 61.137a.5. и 6. 02 61.137б.2, 3. и 7.	<p>Правилма о раду дистрибутивног система утврђују се техничке карактеристике за услуге флексибилности које се набављају.</p> <p>Оператор дистрибутивног система је дужан да сарађује са оператором преносног система приликом набавке и активације услуга флексибилности у дистрибутивном систему у складу са правилма о раду дистрибутивног система, правилма о раду преносног система и правилма о раду тржишта електричне енергије, како би се осигурала оптимална употреба ресурса за пружање услуга флексибилности, сигуран и ефикасан рад система и омогућио развој услуга флексибилности.</p> <p>Оператори система су одговорни за набавку нефреквентних помоћних услуга потребних за рад система у складу са транспарентним, недискриминаторним и тржишно заснованим процедурама.</p> <p>Правилма о раду преносног система</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>и правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређује поступак квалификације учесника из става 1. овог члана, услови пружања нефреквентних помоћних услуга и начин утврђивања цена нефреквентних помоћних услуга. Приликом набавке и активације нефреквентних помоћних услуга у дистрибутивној мрежи, оператор дистрибутивног система је дужан да сарађује са оператором преносног система у складу са правилима о раду дистрибутивног система, правилима о раду преносног система и потврђеним међународним уговорима, како би се осигурала оптимална употреба ресурса и ефикасан рад система, као и омогућио развој нефреквентних помоћних услуга.</p>			
Art.31.7	<p>In performing the tasks referred to in paragraph 6, the distribution system operator shall procure the non- frequency ancillary services needed for its system in accordance with transparent, non-discriminatory and market-based procedures, unless the regulatory authority has assessed that the market-based provision of non-frequency ancillary services is economically not efficient and has granted a derogation. The obligation to procure non-frequency ancillary services does not apply to fully integrated network components</p>	02 61.1376.4.	<p>У случају да оператор дистрибутивног система или оператор преносног система процени да пружање нефреквентних помоћних услуга засновано на тржишним принципима није економски оправдано, да не постоји релевантан број потенцијалних пружаоца услуга или да се у делу електроенергетског система може нарушити сигуран и поуздан рад система дужан је о томе обавестити агенцију.</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Art.31.8.	The procurement of the products and services referred to in paragraph 6 shall ensure the effective participation of all qualified market participants, including market participants offering energy from renewable sources, market participants engaged in demand response, operators of energy storage facilities and market participants engaged in aggregation, in particular by requiring regulatory authorities and distribution system operators in close cooperation with all market participants, as well as transmission system operators, to establish the technical requirements for participation in those markets on the basis of the technical characteristics of those markets and the capabilities of all market participants.	<p>02 61.1376.1. -3.</p> <p>02 80.173a.1. 2</p>	<p>Свим учесницима на тржишту електричне енергије који су у могућности да пруже нефреквентне помоћне услуге, укључујући учеснике на тржишту који нуде енергију из обновљивих извора, учеснике на тржишту ангазоване у управљању потрошњом, складиштаре електричне енергије и агрегаторе, потребно је да се омогући да пружају нефреквентне помоћне услуге.</p> <p>Оператори система су одговорни за набавку нефреквентних помоћних услуга потребних за рад система у складу са транспарентним, недискриминаторним и тржишно заснованим процедурама.</p> <p>Правилима о раду преносног система и правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређује поступак квалификације учесника из става 1. овог члана, услови пружања нефреквентних помоћних услуга и начин утврђивања цена нефреквентних помоћних услуга.</p> <p>Балансно тржиште електричне енергије, укључујући и учешће у претквалификационом поступку уређује оператор преносног система на начин да:</p> <p>2) помоћне услуге буду дефинисане на транспарентан и технолошки неутралан</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>начин, као и да се набављају транспарентно и у складу са тржишним принципима од пружалаца који су технички оспособљени за пружање услуге што се верификује кроз претквалификациони поступак у складу са правилима о раду преносног, односно дистрибутивног система и правилима за прикључење на преносни систем;</p>			
Art. 31.9.	<p>Distribution system operators shall cooperate with transmission system operators for the effective participation of market participants connected to their grid in retail, wholesale and balancing markets. Delivery of balancing services stemming from resources located in the distribution system shall be agreed with the relevant transmission system operator in accordance with Article 57 of Regulation (EU) 2019/943 and Article 182 of Commission Regulation (EU) 2017/1485 ⁽²⁴⁾.</p>	<p>02 61.137a.6</p> <p>02 61.1376.7.</p>	<p>Оператор дистрибутивног система је дужан да сарађује са оператором преносног система приликом набавке и активације услуга флексибилности у дистрибутивном систему у складу са правилима о раду дистрибутивног система, правилима о раду преносног система и правилима о раду тржишта електричне енергије, како би се осигурала оптимална употреба ресурса за пружање услуга флексибилности, сигуран и ефикасан рад система и омогућио развој услуга флексибилности.</p> <p>Приликом набавке и активације нефреквентних помоћних услуга у дистрибутивној мрежи, оператор дистрибутивног система је дужан да сарађује са оператором преносног система у складу са правилима о раду</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			дистрибутивног система, правилима о раду преносног система и потврђеним међународним уговорима, како би се осигурала оптимална употреба ресурса и ефикасан рад система, као и омогућио развој нефреквентних помоћних услуга.			
Art. 31.10	Member States or their designated competent authorities may allow distribution system operators to perform activities other than those provided for in this Directive and in Regulation (EU) 2019/943, where such activities are necessary for the distribution system operators to fulfil their obligations under this Directive or Regulation (EU) 2019/943, provided that the regulatory authority has assessed the necessity of such a derogation. This paragraph shall be without prejudice to the right of the distribution system operators to own, develop, manage or operate networks other than electricity networks where the Member State or the designated competent authority has granted such a right.			НП		Одредбом члана 31. став 10 Директиве 2019/944 дато је дискреционо право уговорној страни да ову одредбу пренесе у национално законодавство, па у складу са наведеним наведена одредба није пренета у законодавство Републике Србије.
Art. 32.1.	Incentives for the use of flexibility in distribution networks Member States shall provide the necessary regulatory framework to allow and provide incentives to distribution system operators to procure flexibility services, including congestion management in their areas, in order to improve efficiencies in the operation and development of the distribution system. In particular, the regulatory framework shall ensure that distribution system operators are able to procure such services from providers of distributed generation, demand response or energy storage and shall promote the	02 61.137a.1. и 3.	Оператор дистрибутивног система је дужан да набавља услуге флексибилности од учесника на тржишту, што укључује учеснике на тржишту који нуде енергију из обновљивих извора енергије, учеснике на тржишту који се баве управљањем потрошњом, односно производњом, учеснике на тржишту који се баве складиштењем енергије, произвођаче, агрегаторе, као и	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	uptake of energy efficiency measures, where such services cost-effectively alleviate the need to upgrade or replace electricity capacity and support the efficient and secure operation of the distribution system. Distribution system operators shall procure such services in accordance with transparent, non-discriminatory and market-based procedures unless the regulatory authorities have established that the procurement of such services is not economically efficient or that such procurement would lead to severe market distortions or to higher congestion.	02 32.56.1.18 ж)	<p>активне купце.</p> <p>Агенција, на основу анализе користи и трошкова коју спроводи оператор дистрибутивног система, утврђује да ли је набавка услуга флексибилности која је заснована на тржишним принципима економски оправдана или би таква набавка довела до озбиљних поремећаја тржишта или до већег загушења у систему.</p> <p>Поред послова прописаних овим законом, Агенција је овлашћена да:</p> <p>18ж) утврђује да ли је набавка услуга флексибилности која је заснована на тржишним принципима економски оправдана или би таква набавка довела до озбиљних поремећаја тржишта или до већег загушења у систему;</p>			
Art. 32.2	Distribution system operators, subject to approval by the regulatory authority, or the regulatory authority itself, shall, in a transparent and participatory process that includes all relevant system users and transmission system operators, establish the specifications for the flexibility services procured and, where appropriate, standardised market products for such services at least at national level. The specifications shall ensure the effective and non-discriminatory participation of all market participants, including market participants offering energy from renewable sources, market participants engaged in demand response, operators of energy storage facilities and market participants engaged in aggregation.	02 61.137a.5. -7.	<p>Правилима о раду дистрибутивног система утврђују се техничке карактеристике за услуге флексибилности које се набављају.</p> <p>Оператор дистрибутивног система је дужан да сарађује са оператором преносног система приликом набавке и активације услуга фексибилности у дистрибутивном систему у складу са правилима о раду дистрибутивног система, правилима о раду преносног система и правилима о раду тржишта</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>Distribution system operators shall exchange all necessary information and shall coordinate with transmission system operators in order to ensure the optimal utilisation of resources, to ensure the secure and efficient operation of the system and to facilitate market development. Distribution system operators shall be adequately remunerated for the procurement of such services to allow them to recover at least their reasonable corresponding costs, including the necessary information and communication technology expenses and infrastructure costs.</p>		<p>електричне енергије, како би се осигурала оптимална употреба ресурса за пружање услуга флексибилности, сигуран и ефикасан рад система и омогућио развој услуга флексибилности. Трошкови повезани с набавком услуга флексибилности, укључујући трошкове потребних информационих и комуникационих технологија, као и трошкови потребне инфраструктуре, признају се оператору дистрибутивног система у складу с методологијом за одређивање цена приступа дистрибутивном систему.</p>			
Art. 32.3	<p>The development of a distribution system shall be based on a transparent network development plan that the distribution system operator shall publish at least every two years and shall submit to the regulatory authority. The network development plan shall provide transparency on the medium and long-term flexibility services needed, and shall set out the planned investments for the next five-to-ten years, with particular emphasis on the main distribution infrastructure which is required in order to connect new generation capacity and new loads, including recharging points for electric vehicles. The network development plan shall also include the use of demand response, energy efficiency, energy storage facilities or other resources that the distribution system operator is to use as an alternative to system expansion.</p>	02 60.136.1.9)	<p>Оператор дистрибутивног система електричне енергије дужан је да: 9) сваке друге године донесе и објави на интернет страници план развоја дистрибутивног система за период од најмање пет година заснован на резултатима саветовања са свим заинтересованим странама, а усклађен са планом развоја преносног система, уз сагледавање потребних улагања како би се прикључили нови објекти произвођача и купаца укључујући места за пуњење електричних возила као и средњорочне и дугорочне потребе за услугама флексибилности, управљања потрошњом, енергетску</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			ефикасност, објекте за складиштење енергије или друге ресурсе које оператор дистрибутивног система користи као алтернативу развоју система;			
Art. 32.4	The distribution system operator shall consult all relevant system users and the relevant transmission system operators on the network development plan. The distribution system operator shall publish the results of the consultation process along with the network development plan, and submit the results of the consultation and the network development plan to the regulatory authority. The regulatory authority may request amendments to the plan.	01 136.2. 02 60.136.3 и 4	План развоја из става 1. тачка 9) овог члана оператор дистрибутивног система електричне енергије дужан је да достави сваке друге године Агенцији ради давања сагласности. Пре достављања плана из става 2. овог члана, оператор дистрибутивног система је дужан да организује саветовање о плану са корисницима дистрибутивног система, на непристрасан и транспарентан начин. Оператор дистрибутивног система је дужан да на интернет страници објави резултате саветовања из става 3. овог члана и достави их агенцији.	ПУ		
Art. 32.5	Member States may decide not to apply the obligation set out in paragraph 3 to integrated electricity undertakings which serve less than 100 000 connected customers or which serve small isolated systems.			НП		У Републици Србији постоји само један оператор дистрибутивног система са више од 100.000 купаца, тако да се одредба члана 32. став 5. Директиве 2019/944 не може применити у

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
						Републици Србији.
Art. 33.1	<p>Integration of electromobility into the electricity network</p> <p>Without prejudice to Directive 2014/94/EU of the European Parliament and of the Council ⁽²⁵⁾, Member States shall provide the necessary regulatory framework to facilitate the connection of publicly accessible and private recharging points to the distribution networks. Member States shall ensure that distribution system operators cooperate on a non-discriminatory basis with any undertaking that owns, develops, operates or manages recharging points for electric vehicles, including with regard to connection to the grid.</p>	02 68.146a.1. и 2.	<p>Оператор дистрибутивног система је дужан да сарађује на недискриминаторној основи са физичким или правним лицем које је власник, развија или управља пуњачима за електрична возила, а у вези са њиховим прикључењем на мрежу, водећи рачуна да негативи повратни утицај пуњача на дистрибутивни систем буде минималан.</p> <p>Прикључење јавно доступних и приватних места за пуњење електричних возила на дистрибутивни систем уређује се прописом из члана 214. овог закона и правилима о раду дистрибутивног система.</p>	ПУ		
Art. 33.2	<p>Distribution system operators shall not own, develop, manage or operate recharging points for electric vehicles, except where distribution system operators own private recharging points solely for their own use.</p>	02 68.146a.3.	<p>Оператор дистрибутивног система по правилу не може бити власник, нити развијати или управљати пуњачима за електрична возила осим у случају када поседује пуњаче искључиво за сопствене потребе.</p>			
Art. 33.3	<p>By way of derogation from paragraph 2, Member States may allow distribution system operators to own, develop, manage or operate recharging points for electric vehicles, provided that all of the following conditions are fulfilled:</p> <p>(a) other parties, following an open, transparent and non-discriminatory tendering procedure that is</p>			НУ		У члану 33. став 3. наведено је да уговорне стране могу дозволити операторима дистрибутивног система, ...тако

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>subject to review and approval by the regulatory authority, have not been awarded a right to own, develop, manage or operate recharging points for electric vehicles, or could not deliver those services at a reasonable cost and in a timely manner;</p> <p>(b) the regulatory authority has carried out an <i>ex ante</i> review of the conditions of the tendering procedure under point (a) and has granted its approval;</p> <p>(c) the distribution system operator operates the recharging points on the basis of third-party access in accordance with Article 6 and does not discriminate between system users or classes of system users, and in particular in favour of its related undertakings.</p> <p>The regulatory authority may draw up guidelines or procurement clauses to help distribution system operators ensure a fair tendering procedure.</p>					<p>да из тог разлога наведена одредба није пренета у Предлог закона о изменама и допунама Закона о енергетици. Поред наведеног, указујемо да Министарство грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре припрема Нацрт Закона о увођењу инфраструктуре за алтернативна горива којим ће у законодавство Републике Србије бити пренета Уредба 2023/1804, која уређује и питања распореда и управљања пуњачима, као и начин наплате. Пуна усклађеност биће остварена усвајањем наведеног Закона и пратећих подзаконских аката.</p>
Art. 33.4	<p>Where Member States have implemented the conditions set out in paragraph 3, Member States or their designated competent authorities shall perform, at regular intervals or at least every five years, a public consultation in order to re- assess the potential interest of other parties in owning,</p>			НУ		<p>У члану 33. став 3. наведено је да уговорне стране могу дозволити операторима дистрибутивног</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>developing, operating or managing recharging points for electric vehicles. Where the public consultation indicates that other parties are able to own, develop, operate or manage such points, Member States shall ensure that distribution system operators' activities in this regard are phased-out, subject to the successful completion of the tendering procedure referred to in point (a) of paragraph 3. As part of the conditions of that procedure, regulatory authorities may allow the distribution system operator to recover the residual value of its investment in recharging infrastructure.</p>					<p>система, ...тако да из тог разлога наведена одредба није пренета у Предлог закона о изменама и допунама Закона о енергетици. Поред наведеног, указујемо да Министарство грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре припрема Нацрт Закона о увођењу инфраструктуре за алтернативна горива којим ће у законодавство Републике Србије бити пренета Уредба 2023/1804, која уређује и питања распореда и управљања пуњачима, као и начин наплате. Пуна усклађеност биће остварена усвајањем наведеног Закона и пратећих подзаконских аката.</p>
Art. 34.	<p>Tasks of distribution system operators in data management Member States shall ensure that all eligible parties have non-discriminatory access to data under clear and equal terms, in accordance with the relevant</p>	02 63.138в.1. -4.	Управљање подацима односи се на податке о мерењу и потрошњи, као и на податке о крајњем купцу који су потребни ради промене снабдевача,	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>data protection rules. In Member States where smart metering systems have been deployed in accordance with Article 19 and where distribution system operators are involved in data management, the compliance programmes referred to in point (d) of Article 35(2) shall include specific measures in order to exclude discriminatory access to data from eligible parties as provided for in Article 23. Where distribution system operators are not subject to Article 35(1), (2) or (3), Member States shall take all necessary measures to ensure that vertically integrated undertakings do not have privileged access to data for the conduct of their supply activities.</p>		<p>агрегатора или за услуге управљања потрошњом као и за друге услуге. Правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређује начин управљања, размена и приступ подацима о крајњим купцима. Подацима се управља на начин да се обезбеди ефикасан, једноставан и безбедан приступ и размена података, као и заштита и безбедност података. Обрада личних података спроводи се у складу са прописом којим се уређује заштита података.</p>			
Art. 35.	<p>Unbundling of distribution system operators</p> <p>1. Where the distribution system operator is part of a vertically integrated undertaking, it shall be independent at least in terms of its legal form, organisation and decision-making from other activities not relating to distribution. Those rules shall not create an obligation to separate the ownership of assets of the distribution system operator from the vertically integrated undertaking.</p> <p>2. In addition to the requirements under paragraph 1, where the distribution system operator is part of a vertically integrated undertaking, it shall be independent in terms of its organisation and decision-making from the other activities not related to distribution. In order to achieve this, the following minimum criteria shall apply:</p> <p>(a) the persons responsible for the management of the distribution system operator must not participate in company structures of the integrated electricity undertaking responsible, directly or indirectly, for the day-to-day operation of the generation, transmission or supply of electricity;</p> <p>(b) appropriate measures must be taken to ensure</p>	01 132	<p>Оператор дистрибутивног система који је део вертикално интегрисаног предузећа мора бити независан у смислу правне форме, организације и одлучивања од других делатности које нису повезане са делатношћу дистрибуције електричне енергије.</p> <p>Независност оператора дистрибутивног система из става 1. овог члана не укључује обавезу да се власништво над средствима дистрибутивног система одвоји од вертикално интегрисаног предузећа.</p> <p>Независност оператора дистрибутивног система осигурава се на следећи начин:</p> <p>1) лица која су одговорна за управљање оператором дистрибутивног система не могу</p>	ПУ		<p>У Републици Србији оператор дистрибутивног система није део вертикално интегрисаног предузећа. Раздвајање оператора дистрибутивног система од оператора преносног система и предузећа за производњу, снабдевање електричне енергије завршено је 2021. године,</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>that the professional interests of the persons responsible for the management of the distribution system operator are taken into account in a manner that ensures that they are capable of acting independently;</p> <p>(c) the distribution system operator must have effective decision-making rights, independent from the integrated electricity undertaking, with respect to assets necessary to operate, maintain or develop the network. In order to fulfil those tasks, the distribution system operator shall have at its disposal the necessary resources including human, technical, physical and financial resources. This should not prevent the existence of appropriate coordination mechanisms to ensure that the economic and management supervision rights of the parent company in respect of return on assets, regulated indirectly in accordance with Article 59(7), in a subsidiary are protected. In particular, this shall enable the parent company to approve the annual financial plan, or any equivalent instrument, of the distribution system operator and to set global limits on the levels of indebtedness of its subsidiary. It shall not permit the parent company to give instructions regarding day-to-day operations, nor with respect to individual decisions concerning the construction or upgrading of distribution lines, that do not exceed the terms of the approved financial plan, or any equivalent instrument; and</p> <p>(d) the distribution system operator must establish a compliance programme, which sets out measures taken to ensure that discriminatory conduct is excluded, and ensure that observance of it is adequately monitored. The compliance programme shall set out the specific obligations of employees to meet that objective. An annual report, setting out the measures taken, shall be submitted by the person or body responsible for monitoring the</p>		<p>учествовати у органима управљања вертикално интегрисаног предузећа који су директно или индиректно одговорна за делатност производње, преноса или снабдевања електричном енергијом;</p> <p>2) предузимањем мера које ће осигурати да лица одговорна за управљање оператором дистрибутивног система поступају стручно, како би се обезбедила њихова независност у раду;</p> <p>3) оператор дистрибутивног система доноси одлуке, независно од вертикално интегрисаног предузећа, по питању средстава потребних за погон, одржавање и развој мреже;</p> <p>4) оператор дистрибутивног система самостално доноси одлуке о текућем пословању, односно одлуке о изградњи или унапређењу дистрибутивне мреже ако су у оквирима одобреног финансијског плана.</p> <p>Оператор дистрибутивног система у циљу доношења одлука из става 3. тачка 3) овог члана мора имати одговарајуће кадровске, техничке, материјалне и финансијске ресурсе.</p> <p>Независност оператора дистрибутивног система не утиче на право матичног вертикално интегрисаног предузећа да:</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>compliance programme, the compliance officer of the distribution system operator, to the regulatory authority referred to in Article 57(1) and shall be published. The compliance officer of the distribution system operator shall be fully independent and shall have access to all the necessary information of the distribution system operator and any affiliated undertaking to fulfil its task.</p> <p>3. Where the distribution system operator is part of a vertically integrated undertaking, the Member States shall ensure that the activities of the distribution system operator are monitored by regulatory authorities or other competent bodies so that it cannot take advantage of its vertical integration to distort competition. In particular, vertically integrated distribution system operators shall not, in their communication and branding, create confusion with respect to the separate identity of the supply branch of the vertically integrated undertaking.</p>	01 132.	<p>1) спроводи механизме координације којима се осигурава управљачки и финансијски надзор у погледу приноса на ангажована средства и инвестиције оператора дистрибутивног система;</p> <p>2) одобрава годишњи и финансијски план и поставља или одређује границе задужености.</p> <p>Оператор дистрибутивног система који је део вертикално интегрисаног предузећа дужан је да донесе Програм усклађености за обезбеђивање недискриминаторног понашања, који садржи мере у циљу спречавања дискриминаторног понашања, начин праћења поштовања тих мера и обавезе запослених за постизање постављених циљева.</p> <p>Лице или тело одговорно за праћење усклађености оператора дистрибутивног система именује надлежни орган оператора дистрибутивног система, уз претходну сагласност Агенције.</p> <p>На услове за именовање и трајање мандата или радног односа лица из става 2. овог члана, сагласност даје Агенција.</p> <p>Услови из става 3. овог члана морају осигурати независност лица за праћење усклађености, које за време</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>обављања овог посла не може заузимати ниједан други професионални положај нити, директно или посредно, обављати другу дужност или имати пословни интерес у неком другом делу вертикално интегрисаног предузећа.</p> <p>Агенција може ускратити сагласност на именовање предложене особе за праћење усклађености само ако она није довољно независна или нема одговарајуће стручне способности.</p> <p>Оператор дистрибутивног система је дужан да лицу из става 2. овог члана обезбеди све потребне услове и средства за рад, право на приступ просторијама оператора без претходне најаве, приступ свим потребним информацијама оператора дистрибутивног система или повезаног предузећа, позиве и материјале за састанке руководећег особља на којима се одлучује о: финансијским плановима и извештајима, плановима развоја, инвестиција и одржавања и њиховој реализацији, куповини електричне енергије за надокнаду губитака и другим питањима неопходним за спровођење његових обавеза.</p> <p>Лице из става 2. овог члана је дужно да: прати спровођење Програма усклађености, прати усклађеност рада</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>оператора дистрибутивног система са одредбама које уређују транспарентност рада оператора система и поверљивост података, обавести Агенцију уколико органи вертикално интегрисаног предузећа својим одлучивањем спречавају или одлажу пројекте из Плана инвестиција из члана 136. став 1. тачка 10) овог закона, као и о свакој другој битној повреди везаној за спровођење Програма усклађености, припреми годишњи извештај о спровођењу Програма усклађености и достави га Агенцији ради прегледа и давања мишљења.</p> <p>Лице из става 2. овог члана је дужно да чува тајност комерцијалних и других поверљивих пословних података који су му достављени за обављање послова из његове надлежности.</p> <p>Извештај о спровођењу Програма усклађености садржи и информације о свим комерцијалним и финансијским односима између вертикално интегрисаног предузећа и оператора дистрибутивног система, о ограничењима за успешно спровођење програма и предлог мера и препорука у циљу ефикаснијег спровођења Програма усклађености, као и предлог измена и допуна</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>Програма усклађености, ако је то потребно.</p> <p>На основу извештаја из става 9. овог члана, Агенција може тражити измену Програма усклађености.</p> <p>Након што се Агенцији достави извештај, оператор дистрибутивног система може у року од 15 дана да достави Агенцији образложене коментаре и/или примедбе на извештај, а Агенција такође у року од 15 дана од пријема извештаја може затражити од лица из става 2. овог члана да у наредном року од 15 дана пружи више информација у вези са мерама наведеним у програму усклађености.</p> <p>Агенција ће размотрити сугестије и примедбе оператора дистрибутивног система, као и додатне информације лица из става 2. овог члана и даће своје образложено мишљење о извештају у року од 60 дана од дана његовог пријема.</p> <p>Оператор дистрибутивног система је дужан да на интернет страници објави годишњи извештај о усклађености, заједно са позитивним или негативним мишљењем Агенције.</p> <p>Лице из става 2. овог члана током мандата или радног односа, у погледу сигурности радног места, ужива права у складу са одредбама закона</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 133	<p>којима се уређује заштита синдикалних руководилаца.</p> <p>Надлежни орган оператора дистрибутивног система може лице из става 2. овог члана разрешити дужности само уз сагласност Агенције.</p> <p>Агенција може захтевати разрешење лица из става 2. овог члана само уколико се утврди недовољна независност или недостатак стручних способности.</p> <p>Активности оператора дистрибутивног система који је део вертикално интегрисаног предузећа прати Агенција, ради спречавања да се коришћењем положаја у вертикално интегрисаном предузећу наруши тржишна конкуренција.</p> <p>Оператор дистрибутивног система који је део вертикално интегрисаног предузећа у својим комуникацијама и својим пословним именом дужан је да направи разлику у погледу свог идентитета у односу на енергетски субјект који се бави снабдевањем електричном енергијом у истом вертикално интегрисаном предузећу.</p> <p>Унутар вертикално интегрисаног предузећа није дозвољено међусобно субвенционисање субјеката који се баве различитим енергетским и</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			неенергетским делатностима, ради омогућавања конкуренције и избегавања дискриминације корисника или група корисника система.			
	4. Member States may decide not to apply paragraphs 1, 2 and 3 to integrated electricity undertakings which serve less than 100 000 connected customers, or serving small isolated systems.			НП		У Републици Србији постоји само један оператор дистрибутивног система са више од 100.000 купаца, тако да се одредба члана 32. став 5. Директиве 2019/944 не може применити у Републици Србији.
Art. 36.1	Ownership of energy storage facilities by distribution system operators Distribution system operators shall not own, develop, manage or operate energy storage facilities	02 100.2106. 1	Оператори система електричне енергије не могу да поседују, развијају или управљају објектима за складиштење електричне енергије.	ПУ		
Art. 36.2.	By way of derogation from paragraph 1, Member States may allow distribution system operators to own, develop, manage or operate energy storage facilities, where they are fully integrated network components and the regulatory authority has granted its approval, or where all of the following conditions are fulfilled: (a) other parties, following an open, transparent and non-discriminatory tendering procedure that is subject to review and approval by the regulatory authority, have not been awarded a right to own, develop, manage or operate such facilities, or could	02 100.2106. 2.	Изузетно од става 1. овог члана, оператори система могу да поседују, развијају или управљају објектима за складиштење енергије, ако су објекти за складиштење електричне енергије саставни делови мреже о чему сагласност даје агенција, или када су испуњени сви следећи услови: 1) да након спроведеног отвореног, транспарентног и	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>not deliver those services at a reasonable cost and in a timely manner;</p> <p>(b) such facilities are necessary for the distribution system operators to fulfil their obligations under this Directive for the efficient, reliable and secure operation of the distribution system and the facilities are not used to buy or sell electricity in the electricity markets; and</p> <p>(c) the regulatory authority has assessed the necessity of such a derogation and has carried out an assessment of the tendering procedure, including the conditions of the tendering procedure, and has granted its approval.</p>		<p>недискриминаторног тендерског поступка, који је подложен преиспитивању и одобрењу од стране агенције, а који спроводе оператори система, није изабрана друга страна, која поседује, развија, управља објектима, или која није могла пружити услуге дефинисане тендерском документацијом по разумној цени и благовремено;</p> <p>2) да су оператори система претходно прибавили сагласност агенције на услове тендерског поступка из тачке 1) овог става;</p> <p>3) да су објекти за складиштење електричне енергије неопходни да би оператори система могли испунити своје обавезе у складу са овим законом, укључујући нефреквентне помоћне услуге и да се ови објекти не користе за куповину или продају електричне енергије на тржиштима електричне енергије.</p>			
	<p>The regulatory authority may draw up guidelines or procurement clauses to help distribution system operators ensure a fair tendering procedure.</p>	<p>02 100.2106. 3.</p>	<p>Агенција може да пружи помоћ операторима система да обезбеде поштену тендерску процедуру давањем упутстава или смерница.</p>	<p>ПУ</p>		
<p>Art. 36.3.</p>	<p>The regulatory authorities shall perform, at regular intervals or at least every five years, a public consultation on the existing energy storage facilities in order to assess the potential availability and interest in investing in such facilities. Where the public consultation, as assessed by the</p>	<p>02 100.2106. 4.-6.</p>	<p>Агенција сваких пет година спроводи јавне консултације о постојећим објектима за складиштење енергије како би проценила потенцијалну доступност и интересовање друге</p>	<p>ПУ</p>		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	regulatory authority, indicates that third parties are able to own, develop, operate or manage such facilities in a cost-effective manner, the regulatory authority shall ensure that the distribution system operators' activities in this regard are phased out within 18 months. As part of the conditions of that procedure, regulatory authorities may allow the distribution system operators to receive reasonable compensation, in particular to recover the residual value of their investment in the energy storage facilities.		<p>стране за улагање у такве објекте.</p> <p>Када јавне консултације из става 3. овог члана, покажу да је друга страна у могућности да поседује, развија, управља објектима за складиштење на исплатив начин, Агенција обавештава операторе система да су дужни да обуставе активности на планирању, развоју и изградњи складишта у року од 18 месеци.</p> <p>У случају из става 5. овог члана Агенција је дужна да операторима система призна уложена средства у складу са методологијом за одређивање цене приступа систему.</p>			
Art. 36.4.	<p>Paragraph 3 shall not apply to fully integrated network components or for the usual depreciation period of new battery storage facilities with a final investment decision until 4 July 2019, provided that such battery storage facilities are:</p> <p>(a) connected to the grid at the latest two years thereafter;</p> <p>(b) integrated into the distribution system; 14.6.2019 L 158/162 Official Journal of the European Union EN</p> <p>(c) used only for the reactive instantaneous restoration of network security in the case of network contingencies where such restoration measure starts immediately and ends when regular re-dispatch can solve the issue; and</p> <p>(d) not used to buy or sell electricity in the electricity markets, including balancing.</p>			НП		<p>У Републици Србији до дана ступања на снагу Одлуке Министарског савета Енергетске заједнице број 2021/13/МЦ-ЕнЦ од 30. новембра 2021. године није било објеката за складиштење електричне енергије на које би се могла применити одредбе члана 36. став 4. Директиве 2019/944.</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Art. 37.	<p>Confidentiality obligation of distribution system operators</p> <p>Without prejudice to Article 55 or another legal requirement to disclose information, the distribution system operator shall preserve the confidentiality of commercially sensitive information obtained in the course of carrying out its business, and shall prevent information about its own activities which may be commercially advantageous from being disclosed in a discriminatory manner.</p>	<p>01 18.4</p> <p>01 109.1.5)</p> <p>01 136.1.4</p> <p>01 185.</p>	<p>Оператори система дужни су да обезбеде тајност комерцијално осетљивих и пословних података енергетских субјеката и купаца енергије и енергената, као и тајност комерцијално осетљивих података и информација о својим активностима, у складу са овим законом и другим прописима.</p> <p>Оператор преносног система електричне енергије дужан је да: 5) обезбеди поверљивост комерцијално осетљивих информација добијених током обављања делатности и да информације које могу обезбедити предност на тржишту објављује на недискриминаторан начин;</p> <p>Оператор дистрибутивног система електричне енергије дужан је да: 4) обезбеди поверљивост комерцијално осетљивих информација добијених током обављања делатности и да информације које могу обезбедити предност на тржишту објављује на недискриминаторан начин;</p> <p>Оператор преносног, односно дистрибутивног система, оператор тржишта, снабдевач и снабдевач на</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>велико обавезни су да чувају као пословну тајну податке и документа који садрже информације о продајним ценама, количини и условима снабдевања електричном енергијом, мерне податке о производњи, односно потрошњи крајњих купаца, као и друге податке и документа чије објављивање или чињење доступним трећим лицима може довести до поремећаја на тржишту електричне енергије.</p> <p>Одредба става 1. овог члана, односи се и на уговоре о снабдевању електричном енергијом у периоду од годину дана од дана престанка тих уговора, осим уговора који се закључују у поступку јавних набавки, с тим да се и по истеку тог периода мерни подаци о производњи, односно потрошњи електричне енергије крајњих купаца, могу саопштавати, односно документа давати трећим лицима само по захтеву произвођача, односно крајњег купца електричне енергије.</p> <p>Одредба става 1. овог члана, не односи се на податке који се објављују у циљу испуњења прописаних обавеза из правила о објављивању кључних тржишних података.</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Art. 38.1	<p>Closed distribution systems</p> <p>Member States may provide for regulatory authorities or other competent authorities to classify a system which distributes electricity within a geographically confined industrial, commercial or shared services site and does not, without prejudice to paragraph 4, supply household customers, as a closed distribution system if:</p> <p>(a) for specific technical or safety reasons, the operations or the production process of the users of that system are integrated; or</p> <p>(b) that system distributes electricity primarily to the owner or operator of the system or their related undertakings.</p>	01 148.	<p>Затворени дистрибутивни систем је систем преко кога се дистрибуира електрична енергија на географски ограниченој индустријској зони, трговачкој зони и зони заједничких услуга, уколико:</p> <p>1) је пословање или производни процес корисника тог система из специфичних и сигурносних разлога повезан;</p> <p>2) се електрична енергија првенствено дистрибуира власнику или оператору система, њиховим повезаним предузећима и другим корисницима система.</p> <p>На затворени дистрибутивни систем не могу бити прикључени крајњи купци из категорије домаћинства, осим у случају малог броја домаћинстава која су запослењем или на неки други начин у вези са власником или корисником оператора затвореног дистрибутивног система и налазе се на подручју тог система.</p>	ПУ		
Art. 38.2.a	<p>Closed distribution systems shall be considered to be distribution systems for the purposes of this Directive. Member States may provide for regulatory authorities to exempt the operator of a closed distribution system from:</p> <p>(a) the requirement under Article 31(5) and (7) to procure the energy it uses to cover energy losses and the non- frequency ancillary services in its system in accordance with transparent, non-discriminatory and market-based procedures;</p>	01 153.1.6.	<p>Оператор затвореног дистрибутивног система електричне енергије дужан је да:</p> <p>б) набави електричну енергију за надокнаду губитака у својој мрежи;</p>	ДУ		У Републици Србији лиценцу за обављање енергетске делатности дистрибуција електричне енергије и управљање затвореним

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
						дистрибутивним системом исходвало је 6 привредних друштава. Набавка нефреквентних помоћних услуга, односно могућност да регулатор ослободи оператора затвореног дистрибутивног система електричне енергије обавезе да набавља нефреквентне помоћне услуге набавља на транспарентан, недискриминаторан начин и под тржишним условима биће размотрена кроз следеће измене и допуне Закона о енергетици, а најкасније до уласка Републике Србије у Европску унију.
Art. 38.2.b	the requirement under Article 6(1) that tariffs, or the methodologies underlying their calculation, are approved in accordance with Article 59(1) prior to their entry into force;	01 151.	Агенција доноси методологију за обрачун цене приступа затвореном дистрибутивном систему. Оператор затвореног дистрибутивног	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>система доноси одлуку о цени приступа затвореном дистрибутивном систему на основу методологије из става 1. овог члана и објављује на својој интернет страници.</p> <p>На захтев корисника затвореног дистрибутивног система, Агенција је дужна да провери начин утврђивања цене приступа том систему и у случају да утврди да цене нису донете у складу са методологијом, захтева од оператора затвореног дистрибутивног система корекцију цена.</p>			
Art. 38.2.c	the requirements under Article 32(1) to procure flexibility services and under Article 32(3) to develop the operator's system on the basis of network development plans;	01 153.1.3.	<p>Оператор затвореног дистрибутивног система електричне енергије дужан је да:</p> <p>3) израђује план инвестиција у затвореном дистрибутивном систему, усклађен са потребама корисника система;</p>	ДУ		<p>У Републици Србији лиценцу за обављање енергетске делатности дистрибуција електричне енергије и управљање затвореним дистрибутивним системом изводило је 6 привредних друштава. Набавка услуга флексибилности, односно могућност да регулатор ослободи оператора затвореног дистрибутивног</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
						система електричне енергије обавезе да набавља услуге флексибилности биће размотрена кроз следеће измене и допуне Закона о енергетици, а најкасније до уласка Републике Србије у Европску унију.
Art. 38.2.d	the requirement under Article 33(2) not to own, develop, manage or operate recharging points for electric vehicles; and			НУ		У Републици Србији лиценцу за обављање енергетске делатности дистрибуција електричне енергије и управљање затвореним дистрибутивним системом исходвало је 6 привредних друштава. Могућност да регулатор изузме оператора затвореног дистрибутивног система обавезе из члана 38. став 2. тачка (д) биће размотрена кроз следеће измене и допуне Закона о

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
						енергетици, а најкасније до уласка Републике Србије у Европску унију.
Art. 38.2.e	the requirement under Article 36(1) not to own, develop, manage or operate energy storage facilities.			НУ		У Републици Србији лиценцу за обављање енергетске делатности дистрибуција електричне енергије и управљање затвореним дистрибутивним системом исходвало је 6 привредних друштава. Могућност да регулатор изузме оператора затвореног дистрибутивног система обавезе из члана 38. став 2. тачка (е) биће размотрена кроз следеће измене и допуне Закона о енергетици, а најкасније до уласка Републике Србије у Европску унију.
Art.38.3	Where an exemption is granted under paragraph 2, the applicable tariffs, or the methodologies underlying their calculation, shall be reviewed and	01 151.1. и 3.	Агенција доноси методологију за обрачун цене приступа затвореном дистрибутивном систему.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	approved in accordance with Article 59(1) upon request by a user of the closed distribution system.		На захтев корисника затвореног дистрибутивног система, Агенција је дужна да провери начин утврђивања цене приступа том систему и у случају да утврди да цене нису донете у складу са методологијом, захтева од оператора затвореног дистрибутивног система корекцију цена.			
Art. 38.4	Incidental use by a small number of households with employment or similar associations with the owner of the distribution system and located within the area served by a closed distribution system shall not preclude an exemption under paragraph 2 being granted.	01 148.2.	На затворени дистрибутивни систем не могу бити прикључени крајњи купци из категорије домаћинства, осим у случају малог броја домаћинстава која су запослењем или на неки други начин у вези са власником или корисником оператора затвореног дистрибутивног система и налазе се на подручју тог система.	ПУ		
Art. 39.	Combined operator Article 35(1) shall not prevent the operation of a combined transmission and distribution system operator, provided that the operator complies with Article 43(1), Articles 44 and 45, or Section 3 of Chapter VI, or that the operator falls under Article 66(3).			НП		У Републици Србији није предвиђен рад комбинованог оператора преносног и дистрибутивног система, па у том смислу одредба члана 39. Директиве 2019/944 није преносива.
Art. 40.1	Tasks of transmission system operators 1.Each transmission system operator shall be responsible for: (a) ensuring the long-term ability of the system to	01 108.1.1) и 5)	Оператор преносног система електричне енергије одговоран је за: 1) сигуран, поуздан и безбедан рад преносног система и квалитет	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>meet reasonable demands for the transmission of electricity, operating, maintaining and developing under economic conditions secure, reliable and efficient transmission system with due regard to the environment, in close cooperation with neighbouring transmission system operators and distribution system operators;</p> <p>(b) ensuring adequate means to meet its obligations;</p> <p>(c) contributing to security of supply through adequate transmission capacity and system reliability;</p>	<p>01 109.1.17), и 20)</p> <p>02 47.109.1.1 8) и 19)</p> <p>01 108.1.1)</p>	<p>испоруке електричне енергије; 5) развој преносног система којим се обезбеђује дугорочна способност преносног система да испуни рационалне захтеве за пренос електричне енергије водећи рачуна о заштити животне средине;</p> <p>Оператор преносног система електричне енергије дужан је да: 17) одржава и развија преносни систем; 20) обезбеди адекватна средства за испуњавање својих обавеза; 18) сваке друге године донесе план развоја преносног система за период од најмање десет година и објави га на интернет страници; 19) сваке године доноси план инвестиција у преносни систем за период до три године, усклађен са планом инвестиција дистрибутивног система и објави га на интернет страници;</p> <p>Оператор преносног система електричне енергије одговоран је за: 1) сигуран, поуздан и безбедан рад преносног система и квалитет испоруке електричне енергије;</p> <p>Оператор преносног система електричне енергије дужан је да:</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(d) managing electricity flows on the system, taking into account exchanges with other interconnected systems. To that end, the transmission system operator shall be responsible for ensuring a secure, reliable and efficient electricity system and, in that context, for ensuring the availability of all necessary ancillary services, including those provided by demand response and energy storage facilities, insofar as such availability is independent from any other transmission systems with which its system is interconnected;</p>	<p>01 109.1.38)</p> <p>01 108.1.8)</p> <p>02 47.109.1.1 9a)</p>	<p>37) доприноси сигурности снабдевања кроз адекватан преносни капацитет;</p> <p>Оператор преносног система електричне енергије одговоран је за:</p> <p>8) управљање токовима снага, узимајући у обзир размене са осталим системима у интерконекцији, обезбеђивање потребних помоћних услуга, укључујући и услуге управљања потрошњом, у мери у којој је таква расположивост независна од било ког другог система преноса са којим је његов систем у интерконекцији;</p> <p>Оператор преносног система електричне енергије дужан је да:</p> <p>19a) сарађује са оператором дистрибутивног система у планирању и управљању својим системом, а посебно размењују све потребне информације и податке о раду производних објеката и управљања потрошњом, свакодневном раду својих система, ради обезбеђења трошковно економичног, сигурног и поузданог развоја и рада својих система и ради постизања координираног приступа ресурсима као што су дистрибуирана производња, складиштење енергије и</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(e) providing to the operator of other systems with which its system is interconnected sufficient information to ensure the secure and efficient operation, coordinated development and interoperability of the interconnected system;</p> <p>(f) ensuring non-discrimination as between system users or classes of system users, particularly in favour of its related undertakings;</p>	<p>02 47.109.1.1 a) и 16)</p> <p>01 109.1.3)</p>	<p>управљање потрошњом, који би могли задовољавати потребе оператора преносних и дистрибутивних система;</p> <p>оператор преносног система електричне енергије дужан је да: 1а) сарађује са операторима преносног система преко ентсо-е у циљу функционисања тржиште електричне енергије, прекограничне трговине и обезбеђивања оптималног управљања, координисане сарадње и техничког развоја европске електроенергетске мреже; 1б) објави релевантне податке о укупној прогнозираној потрошњи и оствареној потрошњи, о расположивости и употреби објеката корисника система, расположивости и коришћењу мреже и интерконеције, балансној енергији, резервном капацитету и расположивој флексибилности;</p> <p>оператор преносног система електричне енергије дужан је да: 3) не прави дискриминацију између корисника преносног система или група корисника система;</p> <p>оператор преносног система електричне енергије дужан је да:</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(g) providing system users with the information they need for efficient access to the system;</p> <p>(h) collecting congestion rents and payments under the inter-transmission system operator compensation mechanism, in accordance with Article 49 of Regulation (EU) 2019/943, granting and managing third-party access and giving reasoned explanations when it denies such access, which shall be monitored by the regulatory authorities; in carrying out their tasks under this Article transmission system operators shall primarily facilitate market integration;</p>	<p>01 109.1.4)</p> <p>01 109.1.11)</p> <p>02 73.165в.3, 4 и 8.</p>	<p>4) корисницима преносног система пружа информације за ефикасан приступ систему на принципима транспарентности и недискриминације;</p> <p>оператор преносног система електричне енергије дужан је да:</p> <p>11) учествује у механизму компензације трошкова за електричну енергију која се транзитира преко преносног система републике србије у складу са споразумом са другим операторима преносних система и прикупља накнаде за управљање загушењима у преносној мрежи;</p> <p>Сви приходи стечени доделом преносних капацитета између зона трговања оператор преносног система користи у следеће сврхе:</p> <p>1) гарантовање расположивости додељеног преносног капацитета између зона трговања;</p> <p>2) одржавање или повећање преносног капацитета између зона трговања кроз оптимизацију коришћења постојећих интерконектора у виду координисаних корективних мера, ако је применљиво, или кроз инвестиције у мрежу, а нарочито у изградњу нових интерконективних далековада којима се смањује загушење.</p> <p>Оператор преносног система и</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		<p>02 84.183e.1. 10</p> <p>02 84.183e.2.</p>	<p>Агенција узимају у обзир методологију АЦЕР-а о начину коришћења прихода од загушења.</p> <p>У случају да се приходи од загушење користе у прорачуну за одређивање цене приступа систему, оператор преносног система је дужан да у извештају из става 4. овог члана извести о коришћењу тих прихода у сврхе из става 1. овог члана.</p> <p>У вези са дан унапред и унутардневним спајањем тржишта оператор преносног система одговоран је да са другим операторима преносног система:</p> <p>10) дели приход од загушења у складу са успостављеном методологијом;</p> <p>Послове из става 1. овог члана оператор преносног система извршава у складу са европским прописима који уређују доделу прекограничних преносних капацитета и управљање загушењима, односно одредбама, условима и методологијама из члана 183j овог закона.</p> <p>Оператор преносног система</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	(i) procuring ancillary services to ensure operational security;	01 109.1.34.	електричне енергије дужан је да: 34) набави електричну енергију за надокнаду губитака у преносној мрежи и помоћне услуге у свом систему, у складу са транспарентним, недискриминаторним и тржишним принципима;			
	(j) adopting a framework for cooperation and coordination between the regional coordination centres;			НП	У члану 40. став 1. Директиве 2019/944 која је адаптирана Одлуком Министарског савета Енергетске заједнице број 2021/13/МЦ-ЕнЦ од 30. новембра 2021. године тачка (j) је обрисана у наведеном члану	
	(k) participating in the establishment of the European and national resource adequacy assessments pursuant to Chapter IV of Regulation (EU) 2019/943;	02 50.112.1.- 4	Оператор преносног система је дужан да прати адекватност производње на основу европске анализе адекватности система и да при изради плана из члана 111. став 1. овог закона, уради националну анализу адекватности производње и преносног система за очекивани развој потрошње и размене електричне енергије са другим операторима преносних система (у даљем тексту: национална анализа адекватности), предвиди динамику развоја потрошње и производње, узимајући у обзир европску анализу адекватности система и регионални инвестициони план. Национална анализа адекватности	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>има регионалне области примене. Европска анализа адекватности система из става 1. овог члана је документ усвојен од стране ЕНТСО-Е, који при анализи адекватности система узима у обзир укупну адекватност електроенергетског система да задовољи тренутну и пројектовану потражњу за електричном енергијом на нивоу Европске уније и у придруженим странама из Уговора о оснивању Енергетске заједнице и којим се процењује адекватност за сваку годину унутар период од 10 година за који се доноси. Оператор преносног система је дужан да учествује у консултацијама које ЕНТСО-Е организује у поступку израде Европске анализе адекватности система и да доставља податке које су потребне за израду те анализе.</p>			
	(l) the digitalisation of transmission systems;	01 97.1.	<p>Преносни систем електричне енергије чине: 1) преносна електроенергетска мрежа; 2) управљачки центри и управљачки системи у функцији обављања делатности преноса електричне енергије и управљања преносним системом; 3) телекомуникациона инфраструктура у објектима преносног система, укључујући</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 109.1.17.	<p>оптичка влакна у заштитном ужету надземних водова напона 400 kV, 220 kV и 110 kV, као и телекомуникациона инфраструктура у објектима оператора дистрибутивних система, произвођача и купаца неопходна за обављање послова управљања преносним системом;</p> <p>4) информациони систем и друга инфраструктура неопходна за функционисање преносног система и тржишта.</p> <p>Оператор преносног система електричне енергије дужан је да:</p> <p>17) одржава и развија преносни систем;</p>			
	(m) data management, including the development of data management systems, cybersecurity and data protection, subject to the applicable rules, and without prejudice to the competence of other authorities.	01 97.1.	<p>Преносни систем електричне енергије чине:</p> <p>1) преносна електроенергетска мрежа;</p> <p>2) управљачки центри и управљачки системи у функцији обављања делатности преноса електричне енергије и управљања преносним системом;</p> <p>3) телекомуникациона инфраструктура у објектима преносног система, укључујући оптичка влакна у заштитном ужету надземних водова напона 400 kV, 220 kV и 110 kV, као и телекомуникациона инфраструктура у</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 109.1.17)	<p>објектима оператора дистрибутивних система, произвођача и купаца неопходна за обављање послова управљања преносним системом;</p> <p>4) информациони систем и друга инфраструктура неопходна за функционисање преносног система и тржишта.</p> <p>Оператор преносног система електричне енергије дужан је да:</p> <p>17) одржава и развија преносни систем;</p>			
Art. 40.2.	<p>Member States may provide that one or several responsibilities listed in paragraph 1 of this Article be assigned to a transmission system operator other than the one which owns the transmission system to which the responsibilities concerned would otherwise be applicable. The transmission system operator to which the tasks are assigned shall be certified under the ownership unbundling, the independent system operator or the independent transmission system operator model, and fulfil the requirements provided for in Article 43, but shall not be required to own the transmission system it is responsible for.</p> <p>The transmission system operator which owns the transmission system shall fulfil the requirements provided for in Chapter VI and be certified in accordance with Article 43. This shall be without prejudice to the possibility for transmission system operators which are certified under the ownership unbundling, the independent system operator or the independent transmission system operator model to delegate, on their own initiative and under their supervision, certain tasks to other transmission system operators which are certified under the</p>			НП	У Републици Србији оператор преносног система је власник преносне мреже или му је иста дата на коришћење, па у том смислу одредба члана 40. став 2. Директиве Директиве 2019/944 није преносива.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	ownership unbundling, the independent system operator or the independent transmission system operator model where that delegation of tasks does not endanger the effective and independent decision-making rights of the delegating transmission system operator					
Art 40.3	In performing the tasks referred to in paragraph 1, transmission system operators shall take into account the recommendations issued by the regional coordination centres.			НП	У Директиви 2019/944 која је адаптирана Одлуком Министарског савета Енергетске заједнице број 2021/13/МЦ-ЕнЦ од 30. новембра 2021. године члан 40. став 3. је обрисан, па у складу са тим одредба наведеног члана 40. став 3. није преносива	
Art. 40.4.	<p>In performing the task referred to in point (i) of paragraph 1, transmission system operators shall procure balancing services subject to the following:</p> <p>(a) transparent, non-discriminatory and market-based procedures;</p> <p>(b) the participation of all qualified electricity undertakings and market participants, including market participants offering energy from renewable sources, market participants engaged in demand response, operators of energy storage facilities and market participants engaged in aggregation.</p> <p>For the purpose of point (b) of the first subparagraph, regulatory authorities and transmission system operators shall, in close cooperation with all market participants, establish technical requirements for participation in those markets, on the basis of the technical characteristics of those markets.</p>	<p>02</p> <p>47.109.1.2</p> <p>2)</p> <p>02</p> <p>81.174.3</p>	<p>Обезбеди услуге балансирања у складу са транспарентним, недискриминаторним и тржишним принципима, омогућавајући учешће учесника на тржишту који испуњавају неопходне прописане техничке услове, укључујући учеснике на тржишту који нуде енергију из обновљивих извора, учеснике на тржишту који се баве управљањем потрошњом, складиштаре и агрегаторе;</p> <p>Начин и поступак учешћа оператора преносног система на европским платформама за балансирање се уређује правилима о раду тржишта електричне енергије, правилима о раду</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			преносног система и актом из члана 93а став 2. тачка 2).			
Art 40.5	Paragraph 4 shall apply to the provision of non-frequency ancillary services by transmission system operators, unless the regulatory authority has assessed that the market-based provision of non-frequency ancillary services is economically not efficient and has granted a derogation. In particular, the regulatory framework shall ensure that transmission system operators are able to procure such services from providers of demand response or energy storage and shall promote the uptake of energy efficiency measures, where such services cost-effectively alleviate the need to upgrade or replace electricity capacity and support the efficient and secure operation of the transmission system.	02 61.1376.4. и 5.	У случају да оператор дистрибутивног система или оператор преносног система процени да пружање нефреквентних помоћних услуга засновано на тржишним принципима није економски оправдано, да не постоји релевантан број потенцијалних пружаоца услуга или да се у делу електроенергетског система може нарушити сигуран и поуздан рад система дужан је о томе обавестити агенцију. У случају из става 4. овог члана Агенција даје мишљење о начину набавке нефреквентних помоћних услуга.	ПУ		
Art. 40.6.	Transmission system operators, subject to approval by the regulatory authority, or the regulatory authority itself, shall, in a transparent and participatory process that includes all relevant system users and the distribution system operators, establish the specifications for the non-frequency ancillary services procured and, where appropriate, standardised market products for such services at least at national level. The specifications shall ensure the effective and non-discriminatory participation of all market participants, including market participants offering energy from renewable sources, market participants engaged in demand response, operators of energy storage facilities and market participants engaged in aggregation. Transmission system operators shall exchange all	02 61.1376.2, 3. и 7.	Оператори система су одговорни за набавку нефреквентних помоћних услуга потребних за рад система у складу са транспарентним, недискриминаторним и тржишно заснованим процедурама. Правилима о раду преносног система и правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређује поступак квалификације учесника из става 1. овог члана, услови пружања нефреквентних помоћних услуга и начин утврђивања цена	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>necessary information and shall coordinate with distribution system operators in order to ensure the optimal utilisation of resources, to ensure the secure and efficient operation of the system and to facilitate market development. Transmission system operators shall be adequately remunerated for the procurement of such services to allow them to recover at least the reasonable corresponding costs, including the necessary information and communication technology expenses and infrastructure costs.</p>		<p>нефреквентних помоћних услуга. Приликом набавке и активације нефреквентних помоћних услуга у дистрибутивној мрежи, оператор дистрибутивног система је дужан да сарађује са оператором преносног система у складу са правилима о раду дистрибутивног система, правилима о раду преносног система и потврђеним међународним уговорима, како би се осигурала оптимална употреба ресурса и ефикасан рад система, као и омогућио развој нефреквентних помоћних услуга.</p>			
Art. 40.7.	<p>The obligation to procure non-frequency ancillary services referred to in paragraph 5 does not apply to fully integrated network components.</p>	02 61.1376.3	<p>Правилима о раду преносног система и правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређује поступак квалификације учесника из става 1. овог члана, услови пружања нефреквентних помоћних услуга и начин утврђивања цена нефреквентних помоћних услуга.</p>	ПУ		
Art. 40.8.	<p>Member States or their designated competent authorities may allow transmission system operators to perform activities other than those provided for in this Directive and in Regulation (EU) 2019/943 where such activities are necessary for the transmission system operators to fulfil their obligations under this Directive or Regulation (EU) 2019/943, provided that the regulatory authority has assessed the necessity of such a derogation. This paragraph shall be without prejudice to the right of the transmission system operators to own,</p>			НП	<p>С обзиром да је у члану 40. став 8. Директиве 2019/944 прописано да Уговорне стране или њихови надлежни органи могу дозволити... то је Уговорној страни дата могућност да се определи да ли ће дозволити оператору преносног система да обавља активности које нису предвиђене овом Директивом</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	develop, manage or operate networks other than electricity networks where the Member State or the designated competent authority has granted such a right.				или неће.	
Art. 41.1	<p>Confidentiality and transparency requirements for transmission system operators and transmission system owners</p> <p>1. Without prejudice to Article 55 or another legal duty to disclose information, each transmission system operator and each transmission system owner shall preserve the confidentiality of commercially sensitive information obtained in the course of carrying out its activities, and shall prevent information about its own activities which may be commercially advantageous from being disclosed in a discriminatory manner. In particular it shall not disclose any commercially sensitive information to the remaining parts of the undertaking, unless such disclosure is necessary for carrying out a business transaction. In order to ensure the full respect of the rules on information unbundling, Member States shall ensure that the transmission system owner and the remaining part of the undertaking do not use joint services, such as joint legal services, apart from purely administrative or IT functions. 14.6.2019 L 158/165 Official Journal of the European Union EN</p> <p>2. Transmission system operators shall not, in the context of sales or purchases of electricity by related undertakings, misuse commercially sensitive information obtained from third parties in the context of providing or negotiating access to the system.</p> <p>3. Information necessary for effective competition and the efficient functioning of the market shall be made public. That obligation shall be without prejudice to preserving the confidentiality of commercially sensitive information</p>	<p>01 18.4</p> <p>01 109.1.5)</p> <p>01 136.1.4)</p>	<p>Оператори система дужни су да обезбеде тајност комерцијално осетљивих и пословних података енергетских субјеката и купаца енергије и енергената, као и тајност комерцијално осетљивих података и информација о својим активностима, у складу са овим законом и другим прописима.</p> <p>Оператор преносног система електричне енергије дужан је да: 5) обезбеди поверљивост комерцијално осетљивих информација добијених током обављања делатности и да информације које могу обезбедити предност на тржишту објављује на недискриминаторан начин;</p> <p>Оператор дистрибутивног система електричне енергије дужан је да: 4) обезбеди поверљивост комерцијално осетљивих информација добијених током обављања делатности и да информације које могу обезбедити предност на тржишту објављује на недискриминаторан начин;</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01. 185.	<p>Оператор преносног, односно дистрибутивног система, оператор тржишта, снабдевач и снабдевач на велико обавезни су да чувају као пословну тајну податке и документа који садрже информације о продајним ценама, количини и условима снабдевања електричном енергијом, мерне податке о производњи, односно потрошњи крајњих купаца, као и друге податке и документа чије објављивање или чињење доступним трећим лицима може довести до поремећаја на тржишту електричне енергије.</p> <p>Одредба става 1. овог члана, односи се и на уговоре о снабдевању електричном енергијом у периоду од годину дана од дана престанка тих уговора, осим уговора који се закључују у поступку јавних набавки, с тим да се и по истеку тог периода мерни подаци о производњи, односно потрошњи електричне енергије крајњих купаца, могу саопштавати, односно документа давати трећим лицима само по захтеву произвођача, односно крајњег купца електричне енергије.</p> <p>Одредба става 1. овог члана, не односи се на податке који се објављују у циљу испуњења</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			прописаних обавеза из правила о објављивању кључних тржишних података.			
Art. 42.1	<p>Decision-making powers regarding the connection of new generating installations and energy storage facilities to the transmission system</p> <p>1. The transmission system operator shall establish and publish transparent and efficient procedures for non-discriminatory connection of new generating installations and energy storage facilities to the transmission system. Those procedures shall be subject to approval by the regulatory authorities.</p> <p>2. The transmission system operator shall not be entitled to refuse the connection of a new generating installation or energy storage facility on the grounds of possible future limitations to available network capacities, such as congestion in distant parts of the transmission system. The transmission system operator shall supply necessary information. The first subparagraph shall be without prejudice to the possibility for transmission system operators to limit the guaranteed connection capacity or to offer connections subject to operational limitations, in order to ensure economic efficiency regarding new generating installations or energy storage facilities, provided that such limitations have been approved by the regulatory authority. The regulatory authority shall ensure that any limitations in guaranteed connection capacity or operational limitations are introduced on the basis of transparent and non-discriminatory procedures and do not create undue barriers to market entry. Where the generating installation or energy storage facility bears the costs related to ensuring unlimited connection, no limitation shall apply.</p> <p>3. The transmission system operator shall not be</p>	02 54.117.1, 3 и 4	<p>1. Оператор преносног система дужан је да успостави и објави транспарентну, ефикасну и недискриминаторну процедуру за прикључење објеката на преносни систем и део дистрибутивног система којим управља оператор преносног система (у даљем тексту: процедура). Оператор преносног система израђује правила за прикључење објеката на преносни систем која садрже нарочито:</p> <p>1) услове и начин израде студије прикључења и симулационе провере;</p> <p>2) техничке захтеве за прикључење на преносни систем и део дистрибутивног система којим управља оператор преносног система;</p> <p>3) мерење електричне енергије;</p> <p>4) услове, садржину и начин издавања сагласности за стављање под напон, привремено прикључење и трајно прикључење, као и начин доказивања испуњености ових услова;</p> <p>5) типски начини прикључења;</p> <p>б) друга питања од значаја за прикључење објекта.</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	entitled to refuse a new connection point, on the ground that it would lead to additional costs resulting from the necessary capacity increase of system elements in the close-up range to the connection point.	02 54.117.6, 7 и 8	<p>На процедуру из става 1. овог члана и правила из става 3. овог члана агенција даје сагласност.</p> <p>Оператор преносног система не може одбити прикључење објеката по основу могућих будућих ограничења расположивих капацитета мреже, као што су загушења у удаљеним деловима преносне мреже.</p> <p>Оператор преносног система дужан је да достави подносиоцу захтева за прикључење информације о могућим будућим ограничењима.</p> <p>Одредбама ст. 6. и 7. овог члана, не доводи се у питање могућност оператора преносног система да подносиоцу захтева за прикључење понуди начин прикључења који подразумева прикључење са ограниченом одобреном снагом, прикључење које је условљено изградњом недостајуће инфраструктуре или прикључење које подлеже оперативним ограничењима, под условом да је оперативно ограничење одобрено од стране агенције. понуђени начин прикључења може садржати истовремено услов изградње недостајуће инфраструктуре,</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			примену оперативних ограничења и ограничење одобрене снаге.			
	3. The transmission system operator shall not be entitled to refuse a new connection point, on the ground that it would lead to additional costs resulting from the necessary capacity increase of system elements in the close-up range to the connection point.			НУ		
Art. 43.1	<p>Ownership unbundling of transmission systems and transmission system operators 1.Member States shall ensure that:</p> <p>(a) each undertaking which owns a transmission system acts as a transmission system operator;</p> <p>(b) the same person or persons are not entitled either:</p> <p>(i) directly or indirectly to exercise control over an undertaking performing any of the functions of generation or supply, and directly or indirectly to exercise control or exercise any right over a transmission system operator or over a transmission system; or</p> <p>(ii) directly or indirectly to exercise control over a transmission system operator or over a transmission system, and directly or indirectly to exercise control or exercise any right over an undertaking performing any of the functions of generation or supply;</p> <p>(c) the same person or persons are not entitled to appoint members of the supervisory board, the administrative board or bodies legally representing the undertaking, of a transmission system operator or a transmission system, and directly or indirectly to exercise control or exercise any right over an undertaking performing any of the functions of generation or supply; and</p> <p>(d) the same person is not entitled to be a member of the supervisory board, the administrative board</p>	01 98.	<p>Независност оператора преносног система остварује се на начин да исто лице или лица нису овлашћена да:</p> <p>1) директно или индиректно спроводе контролу над енергетским субјектима који обављају енергетске делатности производње или снабдевања електричном енергијом, и истовремено директно или индиректно спроводе контролу или имају било која друга овлашћења над оператором преносног система или преносним системом;</p> <p>2) директно или индиректно спроводе контролу или имају било која друга овлашћења над оператором преносног система или преносним системом и истовремено директно или индиректно спроводе контролу над енергетским субјектима који обављају енергетске делатности производње или снабдевања електричном енергијом;</p> <p>3) именују чланове надзорног одбора, или друге органе управљања као и</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	or bodies legally representing the undertaking, of both an undertaking performing any of the functions of generation or supply and a transmission system operator or a transmission system.		<p>правне заступнике оператора преносног система и истовремено директно или индиректно спроводе контролу над енергетским субјектима који обављају енергетске делатности производње или снабдевања електричном енергијом;</p> <p>4) истовремено буду чланови надзорног одбора или других органа управљања као и правни заступници оператора преносног система и енергетских субјеката који обављају енергетске делатности производње или снабдевања електричном енергијом.</p> <p>Одредбе става 1. тач. 1), 2) и 3) овог члана посебно се односе на:</p> <p>1) право гласа;</p> <p>2) право именовања чланова надзорног одбора или других органа управљања као и правних заступника;</p> <p>3) поседовање већинског удела у власничкој структури.</p>			
Art. 43.2	The rights referred to in points (b) and (c) of paragraph 1 shall include, in particular: (a) the power to exercise voting rights; (b) the power to appoint members of the supervisory board, the administrative board or bodies legally representing the undertaking; or (c) the holding of a majority share.	01 98.	<p>Независност оператора преносног система остварује се на начин да исто лице или лица нису овлашћена да:</p> <p>1) директно или индиректно спроводе контролу над енергетским субјектима који обављају енергетске делатности производње или снабдевања електричном енергијом, и истовремено директно или</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>индиректно спроводе контролу или имају било која друга овлашћења над оператором преносног система или преносним системом;</p> <p>2) директно или индиректно спроводе контролу или имају било која друга овлашћења над оператором преносног система или преносним системом и истовремено директно или индиректно спроводе контролу над енергетским субјектима који обављају енергетске делатности производње или снабдевања електричном енергијом;</p> <p>3) именују чланове надзорног одбора, или друге органе управљања као и правне заступнике оператора преносног система и истовремено директно или индиректно спроводе контролу над енергетским субјектима који обављају енергетске делатности производње или снабдевања електричном енергијом;</p> <p>4) истовремено буду чланови надзорног одбора или других органа управљања као и правни заступници оператора преносног система и енергетских субјеката који обављају енергетске делатности производње или снабдевања електричном енергијом.</p> <p>Одредбе става 1. тач. 1), 2) и 3) овог члана посебно се односе на:</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			1) право гласа; 2) право именовања чланова надзорног одбора или других органа управљања као и правних заступника; 3) поседовање већинског удела у власничкој структури.			
Art. 43.3	For the purpose of point (b) of paragraph 1, the notion ‘undertaking performing any of the functions of generation or supply’ shall include ‘undertaking performing any of the functions of production and supply’ within the meaning of Directive 2009/73/EC, and the terms ‘transmission system operator’ and ‘transmission system’ shall include ‘transmission system operator’ and ‘transmission system’ within the meaning of that Directive.			НП		
Art. 43.4	For the implementation of this Article, where the person referred to in points (b), (c) and (d) of paragraph 1 is the Member State or another public body, two separate public bodies exercising control over a transmission system operator or over a transmission system on the one hand, and over an undertaking performing any of the functions of generation or supply on the other, shall be deemed not to be the same person or persons.			НП	У Републици Србији не постоје два или више предузећа која поседују преносне системе и која су основала заједничко предузеће за обављање функцију оператора преносног система у две или више Уговорних страна.	
Art. 43.5	The obligation set out in point (a) of paragraph 1 shall be deemed to be fulfilled in a situation where two or more undertakings which own transmission systems have created a joint venture which acts as a transmission system operator in two or more Member States for the transmission systems concerned. No other undertaking may be part of the joint venture, unless it has been approved under Article 44 as an independent system operator or as an independent transmission operator for the purposes of Section 3.	01 64a.1	Републичка комисија за енергетске мреже (у даљем тексту: Републичка комисија) је самосталан и независан орган Републике Србије, за контролу оператора преносног система електричне енергије и оператора транспортног система природног гаса чији је оснивач Република Србија, који обављају делатност преноса и	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		06 8.2	<p>управљања преносним системом електричне енергије, односно транспорта природног гаса и управљања транспортним системом за природни гас, као делатности од општег интереса у складу са овим законом.</p> <p>Министарство рударства и енергетике обавља послове државне управе који се односе на: енергетику; енергетску политику и планирање развоја енергетике у области електричне енергије, природног гаса, нафте и деривата нафте и других енергената; енергетски биланс Републике Србије; нафтну и гасну привреду; припрему предлога аката о именовану и разрешењу органа управљања, као и других аката која се односе на рад и пословање јавних предузећа и друштва која обављају делатност производње, дистрибуције и снабдевања електричном енергијом, природним гасом, односно нафтом и дериватима нафте; стратегију и политику енергетске безбедности, израду годишњих и средњорочних програма енергетске безбедности и обезбеђивања материјалних и других услова за реализацију тих програма; обавезне и друге резерве енергената; безбедан цевоводни транспорт</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>гасовитих и течних угљоводоника; производњу, дистрибуцију и снабдевање топлотном енергијом; нуклеарна енергетска постројења чија је намена производња електричне, односно топлотне енергије, производња, коришћење и одлагање радиоактивних материјала у тим објектима; рационалну употребу енергије и енергетску ефикасност; обновљиве изворе енергије; заштиту животне средине, одрживо коришћење водних ресурса и климатске промене у области енергетике; координацију послова и реализацију инвестиција у енергетику; инспекцијски надзор у области енергетике, као и друге послове одређене законом.</p>			
Art. 43.6	<p>Member States shall ensure that neither commercially sensitive information referred to in Article 41 held by a transmission system operator which was part of a vertically integrated undertaking, nor the staff of such a transmission system operator, is transferred to undertakings performing any of the functions of generation and supply.</p>			НП	<p>У Републици Србији, оператор преносног система није део вертикално интегрисаног предузећа.</p>	
Art. 43.7	<p>Where on 3 September 2009, the transmission system belongs to a vertically integrated undertaking a Member State may decide not to apply paragraph 1. In such case, the Member State concerned shall either: (a) designate an independent system operator in accordance with Article 44; or</p>			НП	<p>У Републици Србији, оператор преносног система није део вертикално интегрисаног предузећа.</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	(b) comply with Section 3.					
Art. 43.8	Where, on 3 September 2009, the transmission system belongs to a vertically integrated undertaking and there are arrangements in place which guarantee more effective independence of the transmission system operator than Section 3, a Member State may decide not to apply paragraph 1.			НП	У Републици Србији, оператор преносног система није део вертикално интегрисаног предузећа.	
Art. 43.9	Before an undertaking is approved and designated as a transmission system operator under paragraph 8 of this Article, it shall be certified in accordance with the procedures laid down in Article 52(4), (5), and (6) of this Directive and in Article 51 of Regulation (EU) 2019/943, pursuant to which the Commission shall verify that the arrangements in place clearly guarantee more effective independence of the transmission system operator than Section 3 of this Chapter.			НП	У Републици Србији, оператор преносног система није део вертикално интегрисаног предузећа.	
Art. 43.10	Vertically integrated undertakings which own a transmission system shall not in any event be prevented from taking steps to comply with paragraph 1.			НП	У Републици Србији, оператор преносног система није део вертикално интегрисаног предузећа.	
Art. 43.11	Undertakings performing any of the functions of generation or supply shall not in any event be able to directly or indirectly take control over or exercise any right over unbundled transmission system operators in Member States which apply paragraph 1. 14.6.2019 L 158/167 Official Journal of the European Union EN	01 64a.1	Републичка комисија за енергетске мреже (у даљем тексту: Републичка комисија) је самосталан и независан орган Републике Србије, за контролу оператора преносног система електричне енергије и оператора транспортног система природног гаса чији је оснивач Република Србија, који обављају делатност преноса и управљања преносним системом електричне енергије, односно транспорта природног гаса и	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		06 8.2	<p>управљања транспортним системом за природни гас, као делатности од општег интереса у складу са овим законом.</p> <p>Министарство рударства и енергетике обавља послове државне управе који се односе на: енергетику; енергетску политику и планирање развоја енергетике у области електричне енергије, природног гаса, нафте и деривата нафте и других енергената; енергетски биланс Републике Србије; нафтну и гасну привреду; припрему предлога аката о именовању и разрешењу органа управљања, као и других аката која се односе на рад и пословање јавних предузећа и друштава која обављају делатност производње, дистрибуције и снабдевања електричном енергијом, природним гасом, односно нафтом и дериватима нафте; стратегију и политику енергетске безбедности, израду годишњих и средњорочних програма енергетске безбедности и обезбеђивања материјалних и других услова за реализацију тих програма; обавезне и друге резерве енергената; безбедан цевоводни транспорт гасовитих и течних угљоводоника; производњу, дистрибуцију и снабдевање топлотном енергијом;</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>нуклеарна енергетска постројења чија је намена производња електричне, односно топлотне енергије, производња, коришћење и одлагање радиоактивних материјала у тим објектима; рационалну употребу енергије и енергетску ефикасност; обновљиве изворе енергије; заштиту животне средине, одрживо коришћење водних ресурса и климатске промене у области енергетике; координацију послова и реализацију инвестиција у енергетику; инспекцијски надзор у области енергетике, као и друге послове одређене законом.</p>			
Art. 44.	<p>Independent system operator</p> <p>1. Where the transmission system belongs to a vertically integrated undertaking on 3 September 2009, Member States may decide not to apply Article 43(1) and designate an independent system operator upon a proposal from the transmission system owner. Such designation shall be subject to approval by the Commission.</p> <p>2. The Member State may approve and designate an independent system operator provided that:</p> <p>(a) the candidate operator has demonstrated that it complies with the requirements laid down in points (b), (c) and (d) of Article 43(1);</p> <p>(b) the candidate operator has demonstrated that it has at its disposal the required financial, technical, physical and human resources to carry out its tasks under Article 40;</p> <p>(c) the candidate operator has undertaken to comply with a ten-year network development plan monitored by the regulatory authority;</p>			НП	У Републици Србији оператор преносног система је организован у складу са чланом 43. ст.1, 2, 5 и 11 Директиве 2019/944.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(d) the transmission system owner has demonstrated its ability to comply with its obligations under paragraph 5. To that end, it shall provide all the draft contractual arrangements with the candidate operator and any other relevant entity; and</p> <p>(e) the candidate operator has demonstrated its ability to comply with its obligations under Regulation (EU) 2019/943, including the cooperation of transmission system operators at European and regional level.</p> <p>3.Undertakings which have been certified by the regulatory authority as having complied with the requirements of Article 53 and paragraph 2 of this Article shall be approved and designated as independent system operators by Member States. The certification procedure in either Article 52 of this Directive and Article 51 of Regulation (EU) 2019/943 or in Article 53 of this Directive shall be applicable.</p> <p>4.Each independent system operator shall be responsible for granting and managing third-party access, including the collection of access charges, congestion charges, and payments under the inter-transmission system operator compensation mechanism in accordance with Article 49 of Regulation (EU) 2019/943, as well as for operating, maintaining and developing the transmission system, and for ensuring the long-term ability of the system to meet reasonable demand through investment planning. When developing the transmission system, the independent system operator shall be responsible for planning (including authorisation procedure), construction and commissioning of the new infrastructure. For this purpose, the independent system operator shall act as a transmission system operator in accordance with this Section. The transmission system owner shall not be responsible</p>					

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>for granting and managing third- party access, nor for investment planning.</p> <p>5. Where an independent system operator has been designated, the transmission system owner shall:</p> <p>(a) provide all the relevant cooperation and support to the independent system operator for the fulfilment of its tasks, including in particular all relevant information;</p> <p>(b) finance the investments decided by the independent system operator and approved by the regulatory authority, or give its agreement to financing by any interested party including the independent system operator. The relevant financing arrangements shall be subject to approval by the regulatory authority. Prior to such approval, the regulatory authority shall consult the transmission system owner together with the other interested parties;</p> <p>(c) provide for the coverage of liability relating to the network assets, excluding the liability relating to the tasks of the independent system operator; and</p> <p>(d) provide guarantees to facilitate financing any network expansions with the exception of those investments where, pursuant to point (b), it has given its agreement to financing by any interested party including the independent system operator.</p> <p>6. In close cooperation with the regulatory authority, the relevant national competition authority shall be granted all relevant powers to effectively monitor compliance of the transmission system owner with its obligations under paragraph 5.</p>					
Art. 45.	<p>Unbundling of transmission system owners</p> <p>1. A transmission system owner, where an independent system operator has been appointed, which is part of a vertically integrated undertaking shall be independent at least in terms of its legal</p>			НП	У Републици Србији оператор преносног система је организован у складу са чланом 43. ст.1, 2, 5 и 11	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>form, organisation and decision- making from other activities not relating to transmission. 2.In order to ensure the independence of the transmission system owner referred to in paragraph 1, the following minimum criteria shall apply:</p> <p>(a) persons responsible for the management of the transmission system owner shall not participate in company structures of the integrated electricity undertaking responsible, directly or indirectly, for the day-to-day operation of the generation, distribution and supply of electricity;</p> <p>(b) appropriate measures shall be taken to ensure that the professional interests of persons responsible for the management of the transmission system owner are taken into account in a manner that ensures that they are capable of acting independently; and</p> <p>(c) the transmission system owner shall establish a compliance programme, which sets out measures taken to ensure that discriminatory conduct is excluded, and ensure that observance of it is adequately monitored. The compliance programme shall set out the specific obligations of employees to meet those objectives. An annual report, setting out the measures taken, shall be submitted by the person or body responsible for monitoring the compliance programme to the regulatory authority and shall be published.</p>				Директиве 2019/944.	
Art. 46.	<p>Assets, equipment, staff and identity</p> <p>1.Transmission system operators shall be equipped with all human, technical, physical and financial resources necessary for fulfilling their obligations under this Directive and carrying out the activity of electricity transmission, in particular:</p> <p>(a) assets that are necessary for the activity of electricity transmission, including the transmission system, shall be owned by the transmission system operator;</p>			НП	У Републици Србији оператор преносног система је организован у складу са чланом 43. ст.1, 2, 5 и 11 Директиве 2019/944.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(b) personnel, necessary for the activity of electricity transmission, including the performance of all corporate tasks, shall be employed by the transmission system operator;</p> <p>(c) leasing of personnel and rendering of services, to and from other parts of the vertically integrated undertaking shall be prohibited. A transmission system operator may, however, render services to the vertically integrated undertaking, provided that:</p> <p>(i) the provision of those services does not discriminate between system users, is available to all system users on the same terms and conditions and does not restrict, distort or prevent competition in generation or supply; and</p> <p>(ii) the terms and conditions of the provision of those services are approved by the regulatory authority;</p> <p>(d) without prejudice to the decisions of the Supervisory Body under Article 49, appropriate financial resources for future investment projects and/or for the replacement of existing assets shall be made available to the transmission system operator in due time by the vertically integrated undertaking after an appropriate request from the transmission system operator. 14.6.2019 L 158/169 Official Journal of the European Union EN</p> <p>2.The activity of electricity transmission shall include at least the following tasks in addition to those listed in Article 40:</p> <p>(a) the representation of the transmission system operator and contacts to third parties and the regulatory authorities;</p> <p>(b) the representation of the transmission system operator within the ENTSO for Electricity;</p> <p>(c) granting and managing third-party access on a non-discriminatory basis between system users or classes of system users;</p> <p>(d) the collection of all the transmission system</p>					

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>related charges including access charges, energy for losses and ancillary services charges;</p> <p>(e) the operation, maintenance and development of a secure, efficient and economic transmission system;</p> <p>(f) investment planning ensuring the long-term ability of the system to meet reasonable demand and guaranteeing security of supply;</p> <p>(g) the setting up of appropriate joint ventures, including with one or more transmission system operators, power exchanges, and the other relevant actors pursuing the objectives to develop the creation of regional markets or to facilitate the liberalisation process; and</p> <p>(h) all corporate services, including legal services, accountancy and IT services.</p> <p>3. Transmission system operators shall be organised in a legal form as referred to in Annex I to Directive (EU) 2017/1132 of the European Parliament and of the Council ⁽²⁶⁾.</p> <p>4. The transmission system operator shall not, in its corporate identity, communication, branding and premises, create confusion with respect to the separate identity of the vertically integrated undertaking or any part thereof.</p> <p>5. The transmission system operator shall not share IT systems or equipment, physical premises and security access systems with any part of the vertically integrated undertaking nor use the same consultants or external contractors for IT systems or equipment, and security access systems.</p> <p>6. The accounts of transmission system operators shall be audited by an auditor other than the one auditing the vertically integrated undertaking or any part thereof.</p>					
Art. 47.	Independence of the transmission system operator			НП	У Републици Србији оператор преносног система је	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>1. Without prejudice to the decisions of the Supervisory Body under Article 49, the transmission system operator shall have:</p> <p>(a) effective decision-making rights, independent from the vertically integrated undertaking, with respect to assets necessary to operate, maintain or develop the transmission system; and</p> <p>(b) the power to raise money on the capital market in particular through borrowing and capital increase.</p> <p>2. The transmission system operator shall at all times act so as to ensure it has the resources it needs in order to carry out the activity of transmission properly and efficiently and develop and maintain an efficient, secure and economic transmission system.</p> <p>3. Subsidiaries of the vertically integrated undertaking performing functions of generation or supply shall not have any direct or indirect shareholding in the transmission system operator. The transmission system operator shall neither have any direct or indirect shareholding in any subsidiary of the vertically integrated undertaking performing functions of generation or supply, nor receive dividends or other financial benefits from that subsidiary.</p> <p>4. The overall management structure and the corporate statutes of the transmission system operator shall ensure effective independence of the transmission system operator in accordance with this Section. The vertically integrated undertaking shall not determine, directly or indirectly, the competitive behaviour of the transmission system operator in relation to the day-to-day activities of the transmission system operator and management of the network, or in relation to activities necessary for the preparation of the ten-year network development plan developed pursuant to Article</p>				<p>организован у складу са чланом 43. ст.1, 2, 5 и 11 Директиве 2019/944.</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>51.</p> <p>6.Any commercial and financial relations between the vertically integrated undertaking and the transmission system operator, including loans from the transmission system operator to the vertically integrated undertaking, shall comply with market conditions. The transmission system operator shall keep detailed records of such commercial and financial relations and make them available to the regulatory authority upon request.</p> <p>7.The transmission system operator shall submit for approval by the regulatory authority all commercial and financial agreements with the vertically integrated undertaking.</p> <p>8.The transmission system operator shall inform the regulatory authority of the financial resources, referred to in point (d) of Article 46(1), available for future investment projects and/or for the replacement of existing assets.</p> <p>9.The vertically integrated undertaking shall refrain from any action impeding or prejudicing the transmission system operator from complying with its obligations in this Chapter and shall not require the transmission system operator to seek permission from the vertically integrated undertaking in fulfilling those obligations.</p> <p>10.An undertaking which has been certified by the regulatory authority as being in accordance with the requirements of this Chapter shall be approved and designated as a transmission system operator by the Member State concerned. The certification procedure in either Article 52 of this Directive and Article 51 of Regulation (EU) 2019/943 or in Article 53 of this Directive shall apply.</p>					
Art. 48.	<p>Independence of the staff and the management of the transmission system operator</p> <p>1.Decisions regarding the appointment and renewal, working conditions including</p>			НП	У Републици Србији оператор преносног система је организован у складу са чланом 43. ст.1, 2 , 5 и 11	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>remuneration, and termination of the term of office of the persons responsible for the management and/or members of the administrative bodies of the transmission system operator shall be taken by the Supervisory Body of the transmission system operator appointed in accordance with Article 49.</p> <p>2.The identity and the conditions governing the term, the duration and the termination of office of the persons nominated by the Supervisory Body for appointment or renewal as persons responsible for the executive management and/or as members of the administrative bodies of the transmission system operator, and the reasons for any proposed decision terminating such term of office, shall be notified to the regulatory authority. Those conditions and the decisions referred to in paragraph 1 shall become binding only if the regulatory authority has raised no objections within three weeks of notification. The regulatory authority may object to the decisions referred to in paragraph 1 where:</p> <p>(a) doubts arise as to the professional independence of a nominated person responsible for the management and/or member of the administrative bodies; or</p> <p>(b) in the case of premature termination of a term of office, doubts exist regarding the justification of such premature termination.</p> <p>3.No professional position or responsibility, interest or business relationship, directly or indirectly, with the vertically integrated undertaking or any part of it or its controlling shareholders other than the transmission system operator shall be exercised for a period of three years before the appointment of the persons responsible for the management and/or members of the administrative bodies of the transmission system operator who are subject to this paragraph.</p> <p>4.The persons responsible for the management</p>				Директиве 2019/944.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>and/or members of the administrative bodies, and employees of the transmission system operator shall have no other professional position or responsibility, interest or business relationship, directly or indirectly, with another part of the vertically integrated undertaking or with its controlling shareholders.</p> <p>5.The persons responsible for the management and/or members of the administrative bodies, and employees of the transmission system operator shall hold no interest in or receive any financial benefit, directly or indirectly, from any part of the vertically integrated undertaking other than the transmission system operator. Their remuneration shall not depend on activities or results of the vertically integrated undertaking other than those of the transmission system operator.</p> <p>6.Effective rights of appeal to the regulatory authority shall be guaranteed for any complaints by the persons responsible for the management and/or members of the administrative bodies of the transmission system operator against premature terminations of their term of office.</p> <p>7.After termination of their term of office in the transmission system operator, the persons responsible for its management and/or members of its administrative bodies shall have no professional position or responsibility, interest or business relationship with any part of the vertically integrated undertaking other than the transmission system operator, or with its controlling shareholders for a period of not less than four years.</p> <p>8.Paragraph 3 shall apply to the majority of the persons responsible for the management and/or members of the administrative bodies of the transmission system operator. The persons responsible for the management and/or members of the administrative bodies of the transmission</p>					

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>system operator who are not subject to paragraph 3 shall have exercised no management or other relevant activity in the vertically integrated undertaking for a period of at least six months before their appointment. The first subparagraph of this paragraph and paragraphs 4 to 7 shall be applicable to all the persons belonging to the executive management and to those directly reporting to them on matters related to the operation, maintenance or development of the network.</p>					
Art. 49.	<p>1.The transmission system operator shall have a Supervisory Body which shall be in charge of taking decisions which may have a significant impact on the value of the assets of the shareholders within the transmission system operator, in particular decisions regarding the approval of the annual and longer-term financial plans, the level of indebtedness of the transmission system operator and the amount of dividends distributed to shareholders. The decisions falling under the remit of the Supervisory Body shall exclude those that are related to the day-to-day activities of the transmission system operator and management of the network, and to activities necessary for the preparation of the ten- year network development plan developed pursuant to Article 51.</p> <p>2.The Supervisory Body shall be composed of members representing the vertically integrated undertaking, members representing third-party shareholders and, where the relevant national law so provides, members representing other interested parties such as employees of the transmission system operator.</p> <p>3.The first subparagraph of Article 48(2) and Article 48(3) to (7) shall apply to at least half of the members of the Supervisory Body minus one. Point (b) of the second subparagraph of Article 48(2)</p>			НП	У Републици Србији оператор преносног система је организован у складу са чланом 43. ст.1, 2, 5 и 11 Директиве 2019/944.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	shall apply to all the members of the Supervisory Body.					
Art. 50.	<p>Compliance programme and compliance officer</p> <p>1.Member States shall ensure that transmission system operators establish and implement a compliance programme which sets out the measures taken in order to ensure that discriminatory conduct is excluded, and ensure that the compliance with that programme is adequately monitored. The compliance programme shall set out the specific obligations of employees to meet those objectives. It shall be subject to approval by the regulatory authority. Without prejudice to the powers of the regulatory authority, compliance with the programme shall be independently monitored by a compliance officer. 14.6.2019 L 158/172 Official Journal of the European Union EN</p> <p>2.The compliance officer shall be appointed by the Supervisory Body, subject to approval by the regulatory authority. The regulatory authority may refuse the approval of the compliance officer only for reasons of lack of independence or professional capacity. The compliance officer may be a natural or legal person. Article 48(2) to (8) shall apply to the compliance officer. 3.The compliance officer shall be in charge of:</p> <p>(a) monitoring the implementation of the compliance programme;</p> <p>(b) elaborating an annual report, setting out the measures taken in order to implement the compliance programme and submitting it to the regulatory authority;</p> <p>(c)reporting to the Supervisory Body and issuing recommendations on the compliance programme and its implementation;</p> <p>(d) notifying the regulatory authority on any substantial breaches with regard to the implementation of the compliance programme; and</p>			НП	У Републици Србији оператор преносног система је организован у складу са чланом 43. ст.1, 2, 5 и 11 Директиве 2019/944.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(e) reporting to the regulatory authority on any commercial and financial relations between the vertically integrated undertaking and the transmission system operator.</p> <p>4.The compliance officer shall submit the proposed decisions on the investment plan or on individual investments in the network to the regulatory authority. This shall occur at the latest when the management and/or the competent administrative body of the transmission system operator submits them to the Supervisory Body.</p> <p>5.Where the vertically integrated undertaking, in the general assembly or through the vote of the members of the Supervisory Body it has appointed, has prevented the adoption of a decision with the effect of preventing or delaying investments, which under the ten-year network development plan was to be executed in the following three years, the compliance officer shall report this to the regulatory authority, which then shall act in accordance with Article 51.</p> <p>6.The conditions governing the mandate or the employment conditions of the compliance officer, including the duration of its mandate, shall be subject to approval by the regulatory authority. Those conditions shall ensure the independence of the compliance officer, including by providing all the resources necessary for fulfilling the compliance officer's duties. During his or her mandate, the compliance officer shall have no other professional position, responsibility or interest, directly or indirectly, in or with any part of the vertically integrated undertaking or with its controlling shareholders.</p> <p>7.The compliance officer shall report regularly, either orally or in writing, to the regulatory authority and shall have the right to report regularly, either orally or in writing, to the Supervisory Body of the transmission system</p>					

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>operator.</p> <p>8.The compliance officer may attend all meetings of the management or administrative bodies of the transmission system operator, and those of the Supervisory Body and the general assembly. The compliance officer shall attend all meetings that address the following matters:</p> <p>(a) conditions for access to the network, as laid down in Regulation (EU) 2019/943, in particular regarding tariffs, third- party access services, capacity allocation and congestion management, transparency, ancillary services and secondary markets;</p> <p>(b) projects undertaken in order to operate, maintain and develop the transmission system, including interconnection and connection investments;</p> <p>(c) energy purchases or sales necessary for the operation of the transmission system.</p> <p>9.The compliance officer shall monitor the compliance of the transmission system operator with Article 41.</p> <p>10.The compliance officer shall have access to all relevant data and to the offices of the transmission system operator and to all the information necessary for the fulfilment of his task.</p> <p>11.The compliance officer shall have access to the offices of the transmission system operator without prior announcement.</p> <p>12.After prior approval by the regulatory authority, the Supervisory Body may dismiss the compliance officer. It shall dismiss the compliance officer for reasons of lack of independence or professional capacity upon request of the regulatory authority.</p>					
Art. 51.1	<p>Network development and powers to make investment decisions</p> <p>1.At least every two years, transmission system</p>	01 111.1	Оператор преносног система дужан је да сваке друге године поднесе Агенцији на сагласност	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	operators shall submit to the regulatory authority a ten-year network development plan based on existing and forecast supply and demand after having consulted all the relevant stakeholders. That network development plan shall contain efficient measures in order to guarantee the adequacy of the system and the security of supply. The transmission system operator shall publish the ten-year network development plan on its website.		десетогодишњи план развоја преносне мреже базиран на прогнозираној производњи и потрошњи електричне енергије и резултатима саветовања са свим заинтересованим странама и усаглашен са планом развоја дистрибутивне мреже.			
Art. 51.2	The ten-year network development plan shall in particular: (a) indicate to market participants the main transmission infrastructure that needs to be built or upgraded over the next ten years; (b) contain all the investments already decided and identify new investments which have to be executed in the next three years; and (c) provide for a time frame for all investment projects.	01 111.3	План из става 1. овог члана треба да: 1) укаже учесницима на тржишту на потребе за изградњом и реконструкцијом најважније инфраструктуре преносног система коју треба изградити или унапредити у наредних десет година; 2) садржи све инвестиције за које је донета одлука о реализацији и које су у току, као и инвестиције које ће се реализовати у периоду од наредне три године; 3) одреди рокове за реализацију свих инвестиционих пројеката.	ПУ		
Art. 51.3	When elaborating the ten-year network development plan, the transmission system operator shall fully take into account the potential for the use of demand response, energy storage facilities or other resources as alternatives to system expansion, as well as expected consumption, trade with other countries and investment plans for Union-wide and regional networks.	02 49.111.2. и 3.	Оператор преносног система приликом израде десетогодишњег плана развоја преносне мреже у потпуности узима у обзир потенцијал за коришћење управљања потрошњом, објекте за складиштење енергије или друге ресурсе као алтернативу развоју система, као и очекивану потрошњу, трговину са	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>другим земљама и инвестиционе планове на нивоу енергетске заједнице и планове за развој регионалне мреже ако је применљиво.</p> <p>Оператор преносног система је дужан да у десетогодишњем плану развоја преносне мреже предвиди мере за смањење, односно отклањање спроведених оперативних ограничење.</p>			
Art. 51.4	<p>The regulatory authority shall consult all actual or potential system users on the ten-year network development plan in an open and transparent manner. Persons or undertakings claiming to be potential system users may be required to substantiate such claims. The regulatory authority shall publish the result of the consultation process, in particular possible needs for investments.</p>	01 113.1.-5	<p>Агенција је дужна да организује консултације о плану из члана 111. овог закона са постојећим и потенцијалним корисницима система, на непристрасан и транспарентан начин.</p> <p>Агенција може да захтева од заинтересованих лица која тврде да су потенцијални корисници да своје тврдње образложе.</p> <p>Агенција је дужна да проверава да ли десетогодишњи план развоја преносне мреже обухвата све потребе за улагањем које су утврђене у поступку консултација као и да утврди усклађеност плана са регионалним инвестиционим планом.</p> <p>Агенција може од оператора система захтевати да измени и допуни десетогодишњи план развоја.</p> <p>Агенција је дужна да након давања</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			сагласности на план из члана 111. овог закона на својој интернет страници објави резултате консултација и евентуалне измене инвестиционог плана.			
Art. 51.5	The regulatory authority shall examine whether the ten-year network development plan covers all investment needs identified during the consultation process, and whether it is consistent with the non-binding Union-wide ten-year network development plan ('Union-wide network development plan') referred to in point (b) of Article 30(1) of Regulation (EU) 2019/943. If any doubt arises as to the consistency with the Union-wide network development plan, the regulatory authority shall consult ACER. The regulatory authority may require the transmission system operator to amend its ten-year network development plan. The competent national authorities shall examine the consistency of the ten-year network development plan with the national energy and climate plan submitted in accordance with Regulation (EU) 2018/1999.	01 113.6	Агенција прати и оцењује реализацију десетогодишњег плана развоја преносног система и даје у свом годишњем извештају процену реализованих инвестиција, која може укључивати и препоруке за измену плана.	ПУ		
Art. 51.6	The regulatory authority shall monitor and evaluate the implementation of the ten-year network development plan.	01 113.6	Агенција прати и оцењује реализацију десетогодишњег плана развоја преносног система и даје у свом годишњем извештају процену реализованих инвестиција, која може укључивати и препоруке за измену плана.	ПУ		
Art. 51.7	In circumstances where the transmission system operator, other than for overriding reasons beyond its control, does not execute an investment, which, under the ten-year network development plan, was to be executed in the following three years, Member States shall ensure that the regulatory	01 114.	У случају да оператор преносног система не реализује инвестицију коју је требало да реализује у складу са планом из члана 111. став 3. тачка 2) овог закона у наредне три године,	ДУ	У Републици Србији до сада није било проблема у реализацији пројеката преносне мреже	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>authority is required to take at least one of the following measures to ensure that the investment in question is made if such investment is still relevant on the basis of the most recent ten-year network development plan:</p> <p>(a) to require the transmission system operator to execute the investments in question;</p> <p>(b) to organise a tender procedure open to any investors for the investment in question; or</p> <p>(c) to oblige the transmission system operator to accept a capital increase to finance the necessary investments and allow independent investors to participate in the capital.</p>		<p>осим ако су у питању разлози ван његове контроле, Агенција ће затражити од оператора преносног система реализацију предметне инвестиције, ако су те инвестиције још увек неопходне на основу најновијег десетогодишњег плана развоја.</p>			
Art. 51.8	<p>Where the regulatory authority has made use of its powers under point (b) of paragraph 7, it may oblige the transmission system operator to agree to one or more of the following: (a) financing by any third party; (b) construction by any third party; 14.6.2019 L 158/174 Official Journal of the European Union EN (c) building the new assets concerned itself; (d) operating the new asset concerned itself. The transmission system operator shall provide the investors with all information needed to realise the investment, shall connect new assets to the transmission network and shall generally make its best efforts to facilitate the implementation of the investment project. The relevant financial arrangements shall be subject to approval by the regulatory authority.</p>			НУ	У Републици Србији до сада није било проблема у реализацији пројеката преносне мреже	
Art. 51.9	<p>Where the regulatory authority has made use of its powers under paragraph 7, the relevant tariff regulations shall cover the costs of the investments in question.</p>			НУ	У Републици Србији до сада није било проблема у реализацији пројеката преносне мреже	
Art. 52.1	<p>Designation and certification of transmission system operators Before an undertaking is approved and designated</p>	01 100	Пре него што неко правно лице добије лиценцу и тиме буде одређено за оператора преносног система, мора	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	as transmission system operator, it shall be certified in accordance with the procedures laid down in paragraphs 4, 5 and 6 of this Article and in Article 51 of Regulation (EU) 2019/943.		<p>бити сертифицировано у складу са овим законом.</p> <p>У поступку сертификације утврђује се испуњеност услова из чл. 98. и 99. овог закона.</p> <p>Поступак сертификације покреће се на:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) захтев правног лица које је власник преносног система, односно мреже; 2) захтев Агенције ако правно лице не поднесе захтев за сертификацију или 3) образложен захтев надлежног тела сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора. 			
Art. 52.2	Undertakings which have been certified by the regulatory authority as having complied with the requirements of Article 43 pursuant to the certification procedure below, shall be approved and designated as transmission system operators by Member States. The designation of transmission system operators shall be notified to the Commission and published in the Official Journal of the European Union.	01 102.3, 4, 5 и 6.	<p>У року од два месеца од пријема мишљења надлежног тела сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора, Агенција ће донети коначну одлуку о сертификацији оператора преносног система, узимајући у обзир то мишљење.</p> <p>Одлука Агенције и мишљење надлежног тела сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора ће бити објављени заједно у "Службеном гласнику Републике Србије" и на интернет страницама оператора преносног система и Агенције.</p> <p>Одлуку о сертификацији оператора преносног система са пратећом</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>документацијом Агенција је дужна да без одлагања достави надлежном телу сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора, ради давања мишљења.</p> <p>Ако у року од два месеца од дана достављања одлуке о сертификацији надлежно тело сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора не достави мишљење сматра се да је сагласно са одлуком Агенције.</p>			
Art. 52.3	Transmission system operators shall notify to the regulatory authority any planned transaction which may require a reassessment of their compliance with the requirements of Article 43.	01 103.1.	Сертификовани оператор преносног система дужан је да обавести Агенцију о свим планираним променама које могу захтевати поновну процену испуњености услова из чл. 98. и 99. овог закона.	ПУ		
Art. 52.4	Regulatory authorities shall monitor the continuing compliance of transmission system operators with the requirements of Article 43. They shall open a certification procedure to ensure such compliance: (a) upon notification by the transmission system operator pursuant to paragraph 3; (b) on their own initiative where they have knowledge that a planned change in rights or influence over transmission system owners or transmission system operators may lead to an infringement of Article 43, or where they have reason to believe that such an infringement may have occurred; or (c) upon a reasoned request from the Commission.	01 103.2.1) и 3) 02 45.103.2.2)	Агенција је дужна да непрекидно прати да ли сертификовани оператор преносног система испуњава услове из чл. 98. и 99. овог закона и покреће нови поступак сертификације у следећим случајевима: 1) када је оператор преносног система обавести о променама из става 1. овог члана; 3) када надлежно тело сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора поднесе оправдан захтев.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			2) по службеној дужности, када дође до сазнања да је настала или је планирана промена у правима или структури својине оператора преносног система или друга промена која може утицати на испуњеност услова из чл. 98. овог закона;			
Art. 52.5	The regulatory authorities shall adopt a decision on the certification of a transmission system operator within four months of the date of the notification by the transmission system operator or from the date of the Commission request. After expiry of that period, the certification shall be deemed to be granted. The explicit or tacit decision of the regulatory authority shall become effective only after conclusion of the procedure set out in paragraph 6.	01 104. 01 102.1. и 2.	<p>Поступак сертификације из члана 103. овог закона спроводи се у складу са чл. 101. и 102. овог закона.</p> <p>Агенција је дужна да донесе одлуку о сертификацији оператора преносног система у року од четири месеца од дана подношења захтева из члана 100. став 3. тач. 1) и 3) овог закона.</p> <p>У случају да Агенција не донесе одлуку из става 1. овог члана сматра се да је одлука о сертификацији донета.</p>	ПУ		
Art. 52.6	The explicit or tacit decision on the certification of a transmission system operator shall be notified without delay to the Commission by the regulatory authority, together with all the relevant information with respect to that decision. The Commission shall act in accordance with the procedure laid down in Article 51 of Regulation (EU) 2019/943.	01 102.3. - 7.	<p>Одлуку о сертификацији оператора преносног система са пратећом документацијом Агенција је дужна да без одлагања достави надлежном телу сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора, ради давања мишљења.</p> <p>Ако у року од два месеца од дана достављања одлуке о сертификацији надлежно тело сагласно обавезама</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>које произилазе из потврђених међународних уговора не достави мишљење сматра се да је сагласно са одлуком Агенције.</p> <p>У року од два месеца од пријема мишљења надлежног тела сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора, Агенција ће донети коначну одлуку о сертификацији оператора преносног система, узимајући у обзир то мишљење.</p> <p>Одлука Агенције и мишљење надлежног тела сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора ће бити објављени заједно у "Службеном гласнику Републике Србије" и на интернет страницама оператора преносног система и Агенције.</p> <p>У случају када коначна одлука Агенције одступа од мишљења надлежног тела сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора, Агенција ће заједно са одлуком и мишљењем из става 6. овог члана објавити и образложење за такву одлуку.</p>			
Art. 52.7	The regulatory authorities and the Commission may request from transmission system operators and undertakings performing any of the functions of generation or supply any information relevant for the fulfilment of their tasks under this Article.	01 105.1.	Оператор преносног система и енергетски субјекти који обављају делатност производње или снабдевања електричном енергијом и	НП	Националним законодавством не могу се уређивати надлежност и поступање међународних институција	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>would result in a person or persons from a third country or third countries acquiring control of the transmission system or the transmission system operator.</p> <p>3.The regulatory authority shall adopt a draft decision on the certification of a transmission system operator within four months of the date of notification by the transmission system operator. It shall refuse the certification if it has not been demonstrated:</p> <p>(a) that the entity concerned complies with the requirements of Article 43; and</p> <p>(b) to the regulatory authority or to another competent national authority designated by the Member State that granting certification will not put at risk the security of energy supply of the Member State and the Union. In considering that question the regulatory authority or other competent national authority shall take into account:</p> <p>(i) the rights and obligations of the Union with respect to that third country arising under international law, including any agreement concluded with one or more third countries to which the Union is a party and which addresses the issues of security of energy supply;</p> <p>(ii) the rights and obligations of the Member State with respect to that third country arising under agreements concluded with it, insofar as they comply with Union law; and</p> <p>(iii) other specific facts and circumstances of the case and the third country concerned.</p>	<p>106.3</p> <p>01</p> <p>107.1. и 2.</p>	<p>околностима које би довеле до чињенице да лице или лица из треће земље или трећих земаља стекну контролу над оператором преносног система или преносним системом.</p> <p>Агенција ће одбити сертификацију оператора преносног система који контролише једно или више лица из треће земље или трећих земаља, у случају да:</p> <p>1) оператор преносног система не испуњава захтеве из члана 98. овог закона;</p> <p>2) додела сертификата угрожава сигурност снабдевања електричном енергијом Републике Србије и региона.</p> <p>Агенција ће при разматрању става 1. тачка 2) овог члана посебно узети у обзир одредбе:</p> <p>1) међународног права и обавеза у вези са трећим земљама, укључујући и споразуме закључене са једном или више трећих земаља чији потписник је и нека од уговорних страна из уговора из члана 2. тачка 158) овог закона, које произилазе из потврђених међународних уговора и односе се на питања сигурности снабдевања;</p> <p>2) права и обавезе Републике Србије у вези са том трећом земљом које произилазе из споразума закључених</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	4. The regulatory authority shall notify the decision to the Commission without delay, together with all the relevant information with respect to that decision.	01 107.5 01 102.3. и 6	<p>са том земљом, као и уговори које је Република Србија потписала у поступку европских интеграција;</p> <p>3) друге специфичне чињенице и околности случаја и те треће земље.</p> <p>У случају да коначна одлука није у складу са мишљењем надлежног тела сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора, Агенција је дужна да објави и образложење за доношење такве одлуке на начин прописан чланом 102. овог закона.</p> <p>Одлуку о сертификацији оператора преносног система са пратећом документацијом Агенција је дужна да без одлагања достави надлежном телу сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора, ради давања мишљења.</p> <p>Одлука Агенције и мишљење надлежног тела сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора ће бити објављени заједно у "Службеном гласнику Републике Србије" и на интернет страницама оператора преносног система и Агенције.</p>	ПУ ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>5. Member States shall provide for the regulatory authority or the designated competent authority referred to in point (b) of paragraph 3, before the regulatory authority adopts a decision on the certification, to request an opinion from the Commission on whether:</p> <p>(a) the entity concerned complies with the requirements of Article 43; and</p> <p>(b) granting certification will not put at risk the security of energy supply to the Union.</p> <p>6. The Commission shall examine the request referred to in paragraph 5 as soon as it is received. Within two months of receiving the request, it shall deliver its opinion to the regulatory authority or, if the request was made by the designated competent authority, to that authority.</p>	<p>01 102.3.</p> <p>01 107.3. и 4.</p> <p>01 102.3. и 4</p>	<p>Одлуку о сертификацији оператора преносног система са пратећом документацијом Агенција је дужна да без одлагања достави надлежном телу сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора, ради давања мишљења.</p> <p>Приликом доношења одлуке о сертификацији Агенција узима у обзир и мишљење Министарства о утицају на сигурност снабдевања Републике Србије или региона.</p> <p>Министарство може затражити од Агенције да донесе коначну одлуку у складу са мишљењем у случају да издавање сертификата угрожава сигурност снабдевања Републике Србије или региона или представља опасност по безбедност Републике Србије.</p> <p>Одлуку о сертификацији оператора преносног система са пратећом документацијом Агенција је дужна да без одлагања достави надлежном телу сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора, ради давања мишљења.</p> <p>Ако у року од два месеца од дана</p>	<p>ПУ</p> <p>ПУ</p>		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>In preparing the opinion, the Commission may request the views of ACER, the Member State concerned, and interested parties. In the event that the Commission makes such a request, the two-month period shall be extended by two months. In the absence of an opinion by the Commission within the period referred to in the first and second subparagraphs, the Commission shall be deemed not to raise objections to the decision of the regulatory authority.</p> <p>7. When assessing whether the control by a person or persons from a third country or third countries will put at risk the security of energy supply to the Union, the Commission shall take into account: (a) the specific facts of the case and the third country or third countries concerned; and (b) the rights and obligations of the Union with respect to that third country or third countries arising under international law, including an agreement concluded with one or more third countries to which the Union is a party and which addresses the issues of security of supply. 14.6.2019 L 158/176 Official Journal of the European Union EN</p> <p>8. The regulatory authority shall, within two months of the expiry of the period referred to in paragraph 6, adopt its final decision on the certification. In adopting its final decision the regulatory authority</p>		<p>достављања одлуке о сертификацији надлежно тело сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора не достави мишљење сматра се да је сагласно са одлуком Агенције.</p> <p>Одлука Агенције и мишљење надлежног тела сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора ће бити објављени заједно у "Службеном</p>	<p>НП</p> <p>НП</p>	<p>Националним законодавством не могу се уређивати надлежност и поступање међународних институција</p> <p>Националним законодавством не могу се уређивати надлежност и поступање међународних институција</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>shall take utmost account of the Commission's opinion. In any event Member States shall have the right to refuse certification where granting certification puts at risk the Member State's security of energy supply or the security of energy supply of another Member State. Where the Member State has designated another competent national authority to make the assessment referred to in point (b) of paragraph 3, it may require the regulatory authority to adopt its final decision in accordance with the assessment of that competent national authority. The regulatory authority's final decision and the Commission's opinion shall be published together. Where the final decision diverges from the Commission's opinion, the Member State concerned shall provide and publish, together with that decision, the reasoning underlying such decision.</p> <p>9.Nothing in this Article shall affect the right of Member States to exercise, in accordance with Union law, national legal controls to protect legitimate public security interests.</p> <p>10.This Article, with exception of point (a) of paragraph 3 thereof, shall also apply to Member States which are subject to a derogation under Article 66.</p>	01 102.6. и 7.	<p>гласнику Републике Србије" и на интернет страницама оператора преносног система и Агенције.</p> <p>У случају када коначна одлука Агенције одступа од мишљења надлежног тела сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора, Агенција ће заједно са одлуком и мишљењем из става 6. овог члана објавити и образложење за такву одлуку.</p>	ПУ НП	Општа одредба	
Art. 54.1	<p>Ownership of energy storage facilities by transmission system operators</p> <p>1.Transmission system operators shall not own, develop, manage or operate energy storage facilities.</p>	02 100.210б. 1	<p>Оператори система електричне енергије не могу да поседују, развијају или управљају објектима за складиштење електричне енергије.</p>	ПУ		
Art. 54.2	<p>By way of derogation from paragraph 1, Member States may allow transmission system operators to own, develop, manage or operate energy storage facilities, where they are fully integrated network components and the regulatory authority has</p>	02 100.210б. 2.	<p>Изузетно од става 1. овог члана, оператори система могу да поседују, развијају или управљају објектима за складиштење енергије, ако су објекти за складиштење електричне енергије</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>granted its approval, or where all of the following conditions are fulfilled:</p> <p>(a) other parties, following an open, transparent and non-discriminatory tendering procedure that is subject to review and approval by the regulatory authority, have not been awarded a right to own, develop, manage or operate such facilities, or could not deliver those services at a reasonable cost and in a timely manner;</p> <p>(b) such facilities or non-frequency ancillary services are necessary for the transmission system operators to fulfil their obligations under this Directive for the efficient, reliable and secure operation of the transmission system and they are not used to buy or sell electricity in the electricity markets; and</p> <p>(c) the regulatory authority has assessed the necessity of such a derogation, has carried out an <i>ex ante</i> review of the applicability of a tendering procedure, including the conditions of the tendering procedure, and has granted its approval.</p>		<p>саставни делови мреже о чему сагласност даје агенција, или када су испуњени сви следећи услови:</p> <p>1) да након спроведеног отвореног, транспарентног и недискриминаторног тендерског поступка, који је подложен преиспитивању и одобрењу од стране агенције, а који спроводе оператори система, није изабрана друга страна, која поседује, развија, управља објектима, или која није могла пружити услуге дефинисане тендерском документацијом по разумној цени и благовремено;</p> <p>2) да су оператори система претходно прибавили сагласност агенције на услове тендерског поступка из тачке 1) овог става;</p> <p>3) да су објекти за складиштење електричне енергије неопходни да би оператори система могли испунити своје обавезе у складу са овим законом, укључујући нефреквентне помоћне услуге и да се ови објекти не користе за куповину или продају електричне енергије на тржиштима електричне енергије.</p>			
	<p>The regulatory authority may draw up guidelines or procurement clauses to help transmission system operators ensure a fair tendering procedure.</p>	<p>02 100.2106. 3.</p>	<p>Агенција може да пружи помоћ операторима система да обезбеде поштену тендерску процедуру давањем упутстава или смерница.</p>	<p>ПУ</p>		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Art. 54.3	The decision to grant a derogation shall be notified to the Commission and ACER together with relevant information about the request and the reasons for granting the derogation.	02 100.210б. 4.-6.	<p>Агенција сваких пет година спроводи јавне консултације о постојећим објектима за складиштење енергије како би проценила потенцијалну доступност и интересовање друге стране за улагање у такве објекте.</p> <p>Када јавне консултације из става 3. овог члана, покажу да је друга страна у могућности да поседује, развија, управља објектима за складиштење на исплатив начин, Агенција обавештава оперatore система да су дужни да обуставе активности на планирању, развоју и изградњи складишта у року од 18 месеци.</p> <p>У случају из става 5. овог члана Агенција је дужна да операторима система призна уложена средства у складу са методологијом за одређивање цене приступа систему.</p>	ПУ		
Art. 54.4	The regulatory authorities shall perform, at regular intervals or at least every five years, a public consultation on the existing energy storage facilities in order to assess the potential availability and interest of other parties in investing in such facilities. Where the public consultation, as assessed by the regulatory authority, indicates that other parties are able to own, develop, operate or manage such facilities in a cost-effective manner, the regulatory authority shall ensure that transmission system operators' activities in this regard are phased-out within 18 months. As part of the conditions of that procedure, regulatory authorities may allow the transmission system operators to receive reasonable compensation, in			НП	У Републици Србији до дана ступања на снагу Одлуке Министарског савета Енергетске заједнице број 2021/13/МЦ-ЕнЦ од 30. новембра 2021. године није било објеката за складиштење електричне енергије на које би се могла применити одредбе члана 36. став 4. Директиве 2019/944.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	particular to recover the residual value of their investment in the energy storage facilities.					
Art. 54.5	<p>Paragraph 4 shall not apply to fully integrated network components or for the usual depreciation period of new battery storage facilities with a final investment decision until 2024, provided that such battery storage facilities are:</p> <p>(a) connected to the grid at the latest two years thereafter;</p> <p>(b) integrated into the transmission system; 14.6.2019 L 158/177 Official Journal of the European Union EN</p> <p>(c) used only for the reactive instantaneous restoration of network security in the case of network contingencies where such restoration measure starts immediately and ends when regular re-dispatch can solve the issue; and</p> <p>(d) not used to buy or sell electricity in the electricity markets, including balancing.</p>			НП		
Art. 55.1	<p>Right of access to accounts</p> <p>Member States or any competent authority that they designate, including the regulatory authorities referred to in Article 57, shall, insofar as necessary to carry out their functions, have right of access to the accounts of electricity undertakings as set out in Article 56.</p>	<p>01 57.1.1)</p> <p>01 57.2</p>	<p>Агенција обезбеђује недискриминаторни приступ системима, као и ефективну конкуренцију и ефикасно функционисање тржишта електричне енергије и природног гаса, кроз праћење:</p> <p>1) ефикасног раздвајања рачуна лиценцираних енергетских субјеката;</p> <p>У извршавању послова из става 1. тачка 1. овог члана, Агенција може извршити увид у пословне рачуне и књиговодствену евиденцију енергетског субјекта који је дужан да</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			му омогући приступ и увид у одговарајуће податке.			
Art. 55.2	Member States and any designated competent authority, including the regulatory authorities, shall preserve the confidentiality of commercially sensitive information. Member States may provide for the disclosure of such information where such disclosure is necessary in order for the competent authorities to carry out their functions.	01 57.7	Агенција је дужна да у складу са законом и другим прописима чува тајност комерцијалних и других поверљивих пословних података који су јој достављени за обављање послова из њене надлежности.	ПУ		
Art. 56.1	<p>Unbundling of accounts</p> <p>1. Member States shall take the necessary steps to ensure that the accounts of electricity undertakings are kept in accordance with paragraphs 2 and 3.</p> <p>2. Electricity undertakings, whatever their system of ownership or legal form, shall draw up, submit to audit and publish their annual accounts in accordance with the rules of national law concerning the annual accounts of limited liability companies adopted pursuant to Directive 2013/34/EU. Undertakings which are not legally obliged to publish their annual accounts shall keep a copy of these at the disposal of the public in their head office.</p> <p>3. Electricity undertakings shall, in their internal accounting, keep separate accounts for each of their transmission and distribution activities as they would be required to do if the activities in question were carried out by separate undertakings, with a view to avoiding discrimination, cross-subsidisation and distortion of competition. They shall also keep accounts, which may be consolidated, for other electricity activities not relating to transmission or distribution. Revenue from ownership of the transmission or distribution system shall be specified in the accounts. Where appropriate, they shall keep consolidated accounts for other, non-electricity activities. The internal</p>	01 18.	Енергетски субјект који обавља једну или више енергетских делатности чије су цене регулисане или који поред тих енергетских делатности обавља и друге енергетске, односно друге делатности које се у смислу овог закона не сматрају енергетским делатностима, дужан је да у циљу избегавања дискриминације, међусобног субвенционисања и поремећаја конкуренције у својим рачуноводственим интерним обрачунима води засебне рачуне за сваку од регулисаних енергетских делатности, укључујући снабдевање електричном енергијом односно природним гасом по регулисаним ценама и збирно за друге делатности које се у смислу овог закона не сматрају енергетским делатностима и да сачини годишњи биланс стања и биланс успеха за сваку делатност појединачно, у складу са овим законом, као и законом којим се	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>accounts shall include a balance sheet and a profit and loss account for each activity.</p> <p>4. The audit referred to in paragraph 2 shall, in particular, verify that the obligation to avoid discrimination and cross-subsidisation referred to in paragraph 3 is respected.</p>		<p>уређује положај привредних друштава и законом којим се уређује рачуноводство и ревизија. Приход од власништва над транспортним или дистрибутивним системом мора бити специфициран у рачунима.</p> <p>Енергетски субјект из става 1. овог члана који има обавезу ревизије годишњих финансијских извештаја у складу са законом, дужан је да обезбеди ревизију годишњих финансијских извештаја која треба да потврди поштовање начела избегавања дискриминације и међусобног субвенционисања. Годишњи финансијски извештаји и извештаји ревизора морају се објавити на интернет страници енергетског субјекта.</p> <p>Енергетски субјект из става 1. овог члана, дужан је да у свом општем акту о рачуноводству и рачуноводственим политикама утврди правила за распоређивање заједничких билансних позиција које ће примењивати при изради рачуноводствених интерних обрачуна по делатностима.</p> <p>Оператори система дужни су да обезбеде тајност комерцијално осетљивих и пословних података енергетских субјеката и купаца енергије и енергената, као и тајност</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			комерцијално осетљивих података и информација о својим активностима, у складу са овим законом и другим прописима.			
Art. 57.1	Designation and independence of regulatory authorities 1. Each Member State shall designate a single regulatory authority at national level.	01 38.1.	Агенција је једино регулаторно тело за област енергетике основано у циљу унапређивања и усмеравања развоја тржишта електричне енергије и природног гаса на принципима недискриминације и ефикасне конкуренције, кроз стварање стабилног регулаторног оквира, као и за обављање других послова утврђених овим законом.	ПУ		
Art. 57.2	Paragraph 1 shall be without prejudice to the designation of other regulatory authorities at regional level within Member States, provided that there is one senior representative for representation and contact purposes at Union level within ACER's Board of Regulators in accordance with Article 21(1) of Regulation (EU) 2019/942. 14.6.2019 L 158/178 Official Journal of the European Union EN	01 38.8	У циљу ефикаснијег извршавања послова из своје надлежности Агенција може одлуком Савета Агенције организовати обављање послова у местима ван свог седишта, на начин и под условима утврђеним Статутом.	ПУ		
Art. 57.3	By way of derogation from paragraph 1, a Member State may designate regulatory authorities for small systems in a geographically separate region whose consumption, in 2008, accounted for less than 3 % of the total consumption of the Member State of which it is part. That derogation shall be without prejudice to the appointment of one senior representative for representation and contact purposes at Union level within ACER's Board of Regulators in accordance with Article 21(1) of Regulation (EU) 2019/942.			НП	За сада се није указала потреба за формирањем регулаторног тела према критеријумима наведеним у члану 57. став 3. Директиве.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Art. 57.4	<p>Member States shall guarantee the independence of the regulatory authority and shall ensure that it exercises its powers impartially and transparently. For that purpose, Member States shall ensure that, when carrying out the regulatory tasks conferred upon it by this Directive and related legislation, the regulatory authority:</p> <p>(a) is legally distinct and functionally independent from other public or private entities;</p> <p>(b) ensures that its staff and the persons responsible for its management:</p> <p>(i) act independently from any market interest; and</p> <p>(ii) do not seek or take direct instructions from any government or other public or private entity when carrying out the regulatory tasks.</p> <p>That requirement is without prejudice to close cooperation, as appropriate, with other relevant national authorities or to general policy guidelines issued by the government not related to the regulatory powers and duties under Article 59.</p>	01 38.2, 3. и 4.	<p>Агенција је самостални правни субјект и независна од органа извршне власти у обављању својих послова, као и од других државних органа и организација, правних и физичких лица која се баве енергетским делатностима, независно доноси одлуке, самостално располаже финансијским средствима одобреним финансијским планом и обезбеђује стручне капацитете неопходне за обављање законом утврђених послова.</p> <p>Запослени и чланови Савета Агенције морају да делују независно од било ког тржишног интереса, да не примају инструкције од органа извршне власти, као и од других државних органа и организација и лица која се баве енергетским делатностима.</p> <p>Независност из става 2. овог члана не доводи у питање сарадњу са другим националним телима, спровођење опште политике коју доноси Влада по питањима која нису у вези са овлашћењима и дужностима Агенције.</p>	ПУ		
Art. 57.5.a	<p>In order to protect the independence of the regulatory authority, Member States shall in particular ensure that:</p> <p>(a) the regulatory authority can take autonomous decisions, independently from any political body;</p>	01 38.2.	<p>Агенција је самостални правни субјект и независна од органа извршне власти у обављању својих послова, као и од других државних органа и организација, правних и</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>физичких лица која се баве енергетским делатностима, независно доноси одлуке, самостално располаже финансијским средствима одобреним финансијским планом и обезбеђује стручне капацитете неопходне за обављање законом утврђених послова.</p>			
Art. 57.5.b	<p>the regulatory authority has all the necessary human and financial resources it needs to carry out its duties and exercise its powers in an effective and efficient manner;</p>	01 38.2. и 3.	<p>Агенција је самостални правни субјект и независна од органа извршне власти у обављању својих послова, као и од других државних органа и организација, правних и физичких лица која се баве енергетским делатностима, независно доноси одлуке, самостално располаже финансијским средствима одобреним финансијским планом и обезбеђује стручне капацитете неопходне за обављање законом утврђених послова.</p> <p>Запослени и чланови Савета Агенције морају да делују независно од било ког тржишног интереса, да не примају инструкције од органа извршне власти, као и од других државних органа и организација и лица која се баве енергетским делатностима.</p>	ПУ		
Art. 57.5.c	<p>the regulatory authority has a separate annual budget allocation and autonomy in the implementation of the allocated budget;</p>	01 61.1 и 2.	<p>Агенција доноси финансијски план којим се утврђују: укупни приходи и расходи Агенције неопходни за обављање законом прописаних</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>обавеза Агенције, политика зарада запослених у Агенцији којом се обезбеђује одговарајући стручан кадар, као и резерва за непредвиђене издатке.</p> <p>На финансијски план сагласност даје Народна скупштина. Агенција самостално одлучује о расподели средстава одобрених финансијским планом, на начин којим се обезбеђује спровођење надлежности утврђених овим законом.</p>			
Art. 57.5.d	the members of the board of the regulatory authority or, in the absence of a board, the regulatory authority's top management are appointed for a fixed term of five up to seven years, renewable once;	01 43.1. и 2.	<p>Председник и чланови Савета бирају се на период од пет до седам година. Председник Савета се бира на период од седам година, два члана Савета се бирају на период од шест година, а два члана Савета се бирају на период од пет година.</p> <p>Председник и чланови Савета не могу да буду бирани више од два пута узастопно.</p>	ПУ		
Art. 57.5.e	the members of the board of the regulatory authority or, in the absence of a board, the regulatory authority's top management are appointed based on objective, transparent and published criteria, in an independent and impartial procedure, which ensures that the candidates have the necessary skills and experience for the relevant position in the regulatory authority;	01 40.	<p>Председника и чланове Савета бира Народна скупштина, по основу јавног конкурса, кога расписује и спроводи Комисија за спровођење поступка за избор кандидата (у даљем тексту: Комисија) коју образује Влада на предлог Министарства.</p> <p>Комисија има пет чланова и чине је два представника надлежног одбора Народне скупштине и три истакнута</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>стручњака са радним искуством у области енергетике преко 15 година. Члан Комисије не може бити лице које је у радном односу у енергетском субјекту.</p> <p>Влада, у року од 30 дана од дана пријема мишљења Комисије утврђује предлог за избор председника и чланове Савета и доставља га Народној скупштини на усвајање.</p>			
Art. 57.5.f	conflict of interest provisions are in place and confidentiality obligations extend beyond the end of the mandate of the members of the board of the regulatory authority or, in the absence of a board, the end of the mandate of the regulatory authority's top management;	01 46.	На председника и чланове Савета сходно се примењују одредбе закона које се односе на спречавање сукоба интереса при вршењу јавних функција.	ПУ		
Art. 57.5.g	the members of the board of the regulatory authority or, in the absence of a board, the regulatory authority's top management can be dismissed only based on transparent criteria in place.	01 44.	<p>Мандат председника и чланова Савета, престаје:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) истеком мандата; 2) разрешењем пре истека мандата из разлога утврђеним овим законом; 3) подношењем оставке Народној скупштини у писменој форми, у ком случају мандат председника или члана Савета престаје даном достављања оставке; 4) смрћу члана Савета. <p>Наступање разлога за престанак мандата из става 1. тач. 2) и 3) овог члана, констатује надлежни одбор Народне скупштине.</p> <p>Предлог за разрешење из става 1. тачка 2) овог члана Народној</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>скупштини могу да поднесу надлежни одбор Народне скупштине за послове енергетике, Савет или најмање 20 народних посланика у следећим случајевима:</p> <p>1) ако је због болести или другог разлога неспособан за обављање дужности председника и члана Савета у периоду дужем од шест месеци;</p> <p>2) ако буде правноснажно осуђен на казну затвора или буде осуђен за кривично дело злоупотребе службеног положаја, преваре, корупције, крађе или друго слично кривично дело које га чини недостојним за обављање ове функције;</p> <p>3) ако се утврди да је кандидат у поступку избора изнео о себи неистините податке или пропустио да изнесе податке о околностима битним за утврђивање предлога за његов избор;</p> <p>4) ако без основаног разлога одбије или пропусти да обавља дужност председника, односно члана Савета у периоду од најмање три месеца непрекидно или у периоду од најмање шест месеци са прекидима у току једне године;</p> <p>5) ако се утврди да је у току трајања мандата повредио правила о сукобу интереса утврђена законом.</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>Одлука о разрешењу може бити донета само на основу образложеног предлога, после спроведеног поступка у коме су утврђене све релевантне околности и у коме је председнику, односно члану Савета против кога је покренут поступак омогућено да се изјасни о свим околностима.</p> <p>Разлог за разрешење председника, односно члана Савета не може бити политичко или друго уверење, односно чланство у политичкој организацији.</p>			
	<p>In regard to point (d) of the first subparagraph, Member States shall ensure an appropriate rotation scheme for the board or the top management. The members of the board or, in the absence of a board, members of the top management may be relieved from office during their term only if they no longer fulfil the conditions set out in this Article or have been guilty of misconduct under national law.</p>	01 43.2.	<p>Председник и чланови Савета не могу да буду бирани више од два пута узастопно.</p>	ПУ		
Art. 57.6	<p>Member States may provide for the ex post control of the regulatory authorities' annual accounts by an independent auditor.</p>	01 61.7.	<p>Сви обрачуни прихода и расхода Агенције подлежу годишњој ревизији од стране овлашћеног ревизора.</p>	ПУ		
Art. 57.7	<p>By 5 July 2022 and every four years thereafter, the Commission shall submit a report to the European Parliament and the Council on the compliance of national authorities with the principle of independence set out in this Article.</p>			НП	<p>Националним законодавством не могу се уређивати надлежност и поступање међународних институција</p>	
Art. 58	<p>General objectives of the regulatory authority In carrying out the regulatory tasks specified in this Directive, the regulatory authority shall take all reasonable measures in pursuit of the following</p>	01 48.	<p>У извршавању регулаторних послова утврђених овим законом, Агенција предузима мере којима се постижу</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>objectives within the framework of its duties and powers as laid down in Article 59, in close consultation with other relevant national authorities, including competition authorities, as well as authorities, including regulatory authorities, from neighbouring Member States and neighbouring third countries, as appropriate, and without prejudice to their competence:</p> <p>(a) promoting, in close cooperation with regulatory authorities of other Member States, the Commission and ACER, a competitive, flexible, secure and environmentally sustainable internal market for electricity within the Union, and effective market opening for all customers and suppliers in the Union, and ensuring appropriate conditions for the effective and reliable operation of electricity networks, taking into account long-term objectives;</p> <p>(b) developing competitive and properly functioning regional cross-border markets within the Union with a view to achieving the objectives referred to in point (a);</p> <p>(c) eliminating restrictions on trade in electricity between Member States, including developing appropriate cross-border transmission capacities to meet demand and enhancing the integration of national markets which may facilitate electricity flows across the Union;</p> <p>(d) helping to achieve, in the most cost-effective way, the development of secure, reliable and efficient non-discriminatory systems that are consumer-oriented, and promoting system adequacy and, in accordance with general energy policy objectives, energy efficiency, as well as the integration of large and small-scale production of electricity from renewable sources and distributed generation in both transmission and distribution networks, and facilitating their operation in relation to other energy networks of gas or heat;</p>	01 64.	<p>или којима се доприноси остваривању следећих циљева:</p> <p>1) обезбеђивање сигурног и поузданог снабдевања купаца енергијом кроз ефикасно функционисање и одржив развој енергетских система, у складу са енергетском политиком Републике Србије, укључујући заштиту животне средине и развој обновљивих извора енергије;</p> <p>2) развој тржишта електричне енергије у Републици Србији и његове интеграције у регионално и пан-европско тржиште електричне енергије;</p> <p>3) обезбеђење стабилног, транспарентног и недискриминаторног регулаторног оквира за купце електричне енергије и природног гаса, кориснике система и инвеститоре;</p> <p>4) подстицање ефикасног функционисања енергетских система;</p> <p>5) обезбеђивања високих стандарда услуге у снабдевању електричном енергијом и природним гасом уз заштиту енергетски угрожених купаца.</p> <p>Агенција ће у извршавању послова прописаних законом, сарађивати са</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(e) facilitating access to the network for new generation capacity and energy storage facilities, in particular removing barriers that could prevent access for new market entrants and of electricity from renewable sources;</p> <p>(f) ensuring that system operators and system users are granted appropriate incentives, in both the short and the long term, to increase efficiencies, especially energy efficiency, in system performance and to foster market integration;</p> <p>(g) ensuring that customers benefit through the efficient functioning of their national market, promoting effective competition and helping to ensure a high level of consumer protection, in close cooperation with relevant consumer protection authorities;</p> <p>(h) helping to achieve high standards of universal service and of public service in electricity supply, contributing to the protection of vulnerable customers and contributing to the compatibility of necessary data exchange processes for customer switching.</p>		<p>државним и другим органима и организацијама, удружењима за заштиту потрошача, организацијом која се бави заштитом конкуренције и регулаторним телима у Републици Србији и у иностранству, на начин који обезбеђује њену независност.</p> <p>У оквиру сарадње из става 1. овог члана, организација надлежна за послове заштите конкуренције и Агенција континуирано размењују информације и податке у циљу унапређивања и усмеравања развоја тржишта електричне енергије и природног гаса, на принципима недискриминације и ефикасне конкуренције.</p> <p>Агенција је дужна да, одмах по сазнању и без одлагања, обавести надлежни орган за заштиту конкуренције ради предузимања одговарајућих мера, о уговору којим се ограничава право купца који нема право на гарантовано снабдевање, да истовремено закључује уговоре са више од једног снабдевача или да му се ограничава избор снабдевача.</p> <p>У складу са законом и потврђеним међународним уговорима и одлукама Савета Агенција сарађује са регулаторним телима других држава, као и са другим међународним органима и организацијама у циљу:</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02 37.64.4.5a)	<p>1) развоја регионалног и пан-европског тржишта електричне енергије и природног гаса;</p> <p>2) подстицања оперативних споразума који омогућавају оптимално управљање мрежама;</p> <p>3) постизања једнаких услова за све учеснике на тржишту;</p> <p>4) промовисања спајања организованих тржишта електричне енергије;</p> <p>5) заједничких расподела права на коришћење преносних капацитета између зона трговања;</p> <p>5а) сарађује са другим регулаторним телима региона у вези са радом регионалних координационих центара;</p> <p>б) стварање услова за адекватан ниво прекограничних капацитета у региону и између региона, како би се омогућио развој ефективне конкуренције и побољшање сигурности снабдевања;</p> <p>7) координисане примене мрежних правила и правила за управљање загушењима;</p> <p>8) доприноса компатибилности процеса размене података, као и</p> <p>9) унапређење свог рада у складу са позитивним међународним искуствима и стандардима.</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Art. 59.1.a	The regulatory authority shall have the following duties: (a) fixing or approving, in accordance with transparent criteria, transmission or distribution tariffs or their methodologies, or both;	01 50.1.1) и 2)	Агенција доноси методологије за: 1) одређивање цене приступа систему за пренос електричне енергије; 2) одређивање цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије;	ПУ		
Art. 59.1.b	ensuring the compliance of transmission system operators and distribution system operators and, where relevant, system owners, as well as the compliance of any electricity undertakings and other market participants, with their obligations under this Directive, Regulation (EU) 2019/943, the network codes and the guidelines adopted pursuant to Articles 59, 60 and 61 of Regulation (EU) 2019/943, and other relevant Union law, including as regards cross- border issues, as well as with ACER's decisions;	01 57.1.3), 4), 5) и 7) 02 33.57.1.5)	Агенција обезбеђује недискриминаторни приступ системима, као и ефективну конкуренцију и ефикасно функционисање тржишта електричне енергије и природног гаса, кроз праћење: 3) извршења обавеза енергетских субјеката, у складу са овим законом и другим прописима донетим на основу овог закона; 4) примене правила за расподелу преносних капацитета између зона трговања у сарадњи са регулаторним телима других држава; 7) објављивања података од стране оператора преносног и транспортног система у вези са прекограничним капацитетима и коришћењем система; 5) примене механизма за отклањање загушења у преносном систему, односно у транспортном систему, употребе накнада због загушења на делотворан и недискриминаторан начин које прикупља оператор преносног, односно транспортног система;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Art. 59.1.c	in close coordination with the other regulatory authorities, ensuring the compliance of the ENTSO for Electricity and the EU DSO entity with their obligations under this Directive, Regulation (EU) 2019/943, the network codes and guidelines adopted pursuant to Articles 59, 60 and 61 of Regulation (EU) 2019/943, and other relevant Union law, including as regards cross-border issues, as well as with ACER's decisions, and jointly identifying non-compliance of the ENTSO for Electricity and the EU DSO entity with their respective obligations; where the regulatory authorities have not been able to reach an agreement within a period of four months after the start of consultations for the purpose of jointly identifying non-compliance, the matter shall be referred to the ACER for a decision, pursuant to Article 6(10) of Regulation (EU) 2019/942;			НП	У члану 59. став 1. тачка ц) Директиве 2019/944 сагласно Одлуци Министарског саввета Енергетске заједнице број 2021/13/МЦ-ЕнЦ од 30. новембра 2021. године обрисана је тачка ц)	
Art. 59.1.d	approving products and procurement process for non-frequency ancillary services;	02 32.56.1.18 ђ) 02 61.1376.2. и 5.	<p>Поред послова прописаних овим законом, Агенција је овлашћена да:</p> <p>18ђ) одобрава производе и поступак набавке нефреквентних помоћних услуга;</p> <p>Оператори система су одговорни за набавку нефреквентних помоћних услуга потребних за рад система у складу са транспарентним, недискриминаторним и тржишно заснованим процедурама.</p> <p>У случају из става 4. овог члана агенција даје мишљење о начину набавке нефреквентних помоћних</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			услуга.			
Art. 59.1.e	implementing the network codes and guidelines adopted pursuant to Articles 59, 60 and 61 of Regulation (EU) 2019/943 through national measures or, where so required, coordinated regional or Union-wide measures;	01 64.4.7)	У складу са законом и потврђеним међународним уговорима и одлукама Савета Агенција сарађује са регулаторним телима других држава, као и са другим међународним органима и организацијама у циљу: 7) координисане примене мрежних правила и правила за управљање загушењима;	ПУ		
Art. 59.1.f	cooperating in regard to cross-border issues with the regulatory authority or authorities of the Member States concerned and with ACER, in particular through participation in the work of ACER's Board of Regulators pursuant to Article 21 of Regulation (EU) 2019/942;	01 64.4.1) 02 37.64.4.5a)	У складу са законом и потврђеним међународним уговорима и одлукама Савета Агенција сарађује са регулаторним телима других држава, као и са другим међународним органима и организацијама у циљу: 1) развоја регионалног и пан-европског тржишта електричне енергије и природног гаса; 5а) сарађује са другим регулаторним телима региона у вези са радом регионалних координационих центара;	ПУ		
Art. 59.1.g	complying with, and implementing, any relevant legally binding decisions of the Commission and of ACER;	01 56.1.14)	Поред послова прописаних овим законом, Агенција је овлашћена да: 14) усклађује и примењује све правно обавезујуће одлуке надлежних тела из члана 2. тачка 42) овог закона;	ПУ		
Art. 59.1.h	ensuring that transmission system operators make available interconnector capacities to the utmost	02	Оператор преносног система не сме да ограничава преносне капацитете	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	extent pursuant to Article 16 of Regulation (EU) 2019/943;	73.165a.1.	између зона трговања које се стављају на располагање учесницима на тржишту како би решавао загушења унутар своје зоне трговања или као средство управљања токовима снага који су резултат трансакција унутар ове зоне.			
Art. 59.1.i	reporting annually on its activity and the fulfilment of its duties to the relevant authorities of the Member States, the Commission and ACER, including on the steps taken and the results obtained as regards each of the tasks listed in this Article;	01 56.1.13)	Поред послова прописаних овим законом, Агенција је овлашћена да: 13) подноси годишњи извештај о раду и предузетим мерама у погледу испуњења обавеза надлежном телу из члана 2. тачка 42) овог закона;	ПУ		
Art. 59.1.j	ensuring that there is no cross-subsidisation between transmission, distribution and supply activities or other electricity or non-electricity activities;	01 57.1.2)	Агенција обезбеђује недискриминаторни приступ системима, као и ефективну конкуренцију и ефикасно функционисање тржишта електричне енергије и природног гаса, кроз праћење: 2) постојања међусобног субвенционисања енергетских субјеката који се баве различитим енергетским делатностима, као и између различитих енергетских делатности у оквиру истог енергетског субјекта;	ПУ		
Art. 59.1.k	monitoring investment plans of the transmission system operators and providing in its annual report an assessment of the investment plans of the transmission system operators as regards their	01 56.1.3)	Поред послова прописаних овим законом, Агенција је овлашћена да: 3) прати реализацију плана развоја	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	consistency with the Union-wide network development plan; such assessment may include recommendations to amend those investment plans;		оператора преносног, односно дистрибутивног система електричне енергије и плана развоја оператора система за транспорт природног гаса и препоручује, уколико је потребно њихову измену о чему извештава у свом годишњем извештају;			
Art. 59.1.1	monitoring and assessing the performance of transmission system operators and distribution system operators in relation to the development of a smart grid that promotes energy efficiency and the integration of energy from renewable sources, based on a limited set of indicators, and publish a national report every two years, including recommendations;	02 32.56.1.18 е)	Поред послова прописаних овим законом, Агенција је овлашћена да: 18е) прати и процењује резултате оператора преносног система и оператора дистрибутивног система у вези са развојем напредних мерних система којима се подстиче енергетска ефикасност и интеграција енергије из обновљивих извора, на основу ограниченог броја показатеља, објављује сваке друге година извештај са препорукама за побољшање;	ПУ		
Art. 59.1.m	setting or approving standards and requirements for quality of service and quality of supply or contributing thereto together with other competent authorities and monitoring compliance with and reviewing the past performance of network security and reliability rules;	01 56.1.16)	Поред послова прописаних овим законом, Агенција је овлашћена да: 16) прати показатеље техничког и комерцијалног квалитета испоруке и снабдевања електричне енергије и природног гаса из чл. 215. и 320. овог закона;	ПУ		
Art. 59.1.n	monitoring the level of transparency, including of wholesale prices, and ensuring compliance of electricity undertakings with transparency obligations;	01 57.1.10)	Агенција обезбеђује недискриминаторни приступ системима, као и ефективну конкуренцију и ефикасно функционисање тржишта електричне енергије и природног гаса, кроз	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>праћење: 10) нивоа транспарентности, укључујући и транспарентност цене у трговини на велико, као и ниво конкуренције, укључујући поремећаје или ограничења конкуренције, у сарадњи са органима надлежним за послове конкуренције;</p>			
Art. 59.1.o	<p>monitoring the level and effectiveness of market opening and competition at wholesale and retail levels, including on electricity exchanges, prices for household customers including prepayment systems, the impact of dynamic electricity price contracts and of the use of smart metering systems, switching rates, disconnection rates, charges for maintenance services, the execution of maintenance services, the relationship between household and wholesale prices, the evolution of grid tariffs and levies, and complaints by household customers, as well as any distortion or restriction of competition, including by providing any relevant information, and bringing any relevant cases to the relevant competition authorities;</p>	02 33.57.1.12)	<p>Агенција обезбеђује недискриминаторни приступ системима, као и ефективну конкуренцију и ефикасно функционисање тржишта електричне енергије и природног гаса, кроз праћење: 12) нивоа и ефективности отварања тржишта и конкуренције у трговини на велико и снабдевању крајњих купаца, укључујући и организовано тржиште електричне енергије, цене за домаћинства укључујући и претплатне системе наплате, утицај уговора са променљивом ценом електричне енергије и коришћења напредних мерних система, однос између veleпродајне цене и цене за домаћинства, проценат промене снабдевача, искључења и обуставе испоруке, извршење и накнаде за услугу одржавања, промене тарифе и накнаде за коришћење мреже;</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Art. 59.1.p	monitoring the occurrence of restrictive contractual practices, including exclusivity clauses which may prevent customers from contracting simultaneously with more than one supplier or restrict their choice to do so, and, where appropriate, informing the national competition authorities of such practices;	02 33.57.1.12)	Агенција обезбеђује недискриминаторни приступ системима, као и ефективну конкуренцију и ефикасно функционисање тржишта електричне енергије и природног гаса, кроз праћење: 12а) појава рестриктивних уговорних пракси, укључујући клаузуле о ексклузивности које могу спречити купце да закључују уговоре истовремено са више од једног снабдевача или ограничити њихов избор да то ураде и о томе обавештава надлежни орган за заштиту конкуренције о таквим праксама;	ПУ		
Art. 59.1.q	monitoring the time taken by transmission system operators and distribution system operators to make connections and repairs;	01 57.1.6)	Агенција обезбеђује недискриминаторни приступ системима, као и ефективну конкуренцију и ефикасно функционисање тржишта електричне енергије и природног гаса, кроз праћење: б) времена које је потребно операторима система да изведу прикључак и изврше прикључење на систем, односно отклањање квара у случају прекида испоруке;	ПУ		
Art. 59.1.r	helping to ensure, together with other relevant authorities, that the consumer protection measures are effective and enforced;	01 57.1.14)	Агенција обезбеђује недискриминаторни приступ системима, као и ефективну	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			конкуренцију и ефикасно функционисање тржишта електричне енергије и природног гаса, кроз праћење: 14) поштовања мера заштите потрошача утврђених овим законом;			
Art. 59.1.s	publishing recommendations, at least annually, in relation to compliance of supply prices with Article 5, and providing those recommendations to the competition authorities, where appropriate;	01 56.1. 4) и 5)	Поред послова прописаних овим законом, Агенција је овлашћена да: 4) доноси упутства и препоруке и даје смернице за примену аката из чл. 50. и 51. став 1. тач. 1) и 2) овог закона; 5) сачињава и објављује извештај о потреби регулисања цена из члана 88. став 3. овог закона, као и извештај о неопходности одржавања резервног снабдевања из члана 194. овог закона;	ПУ		
Art. 59.1.t	ensuring non-discriminatory access to customer consumption data, the provision, for optional use, of an easily understandable harmonised format at national level for consumption data, and prompt access for all customers to such data pursuant to Articles 23 and 24;	01 56.1.11)	Поред послова прописаних овим законом, Агенција је овлашћена да: 11) пропише поступак остваривања права на приступ подацима о сопственој потрошњи купца електричне енергије, односно природног гаса, врсту доступних података и рокове у којима оператор система мора да обезбеди податке и поступак објави на интернет станици Агенције заједно са једноставним и лако разумљивим обрасцем за приказивање података о потрошњи и тиме обезбеди крајњем купцу, а на захтев крајњег купца и снабдевачу	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 57.7	<p>право на бесплатан приступ тим подацима;</p> <p>Агенција је дужна да у складу са законом и другим прописима чува тајност комерцијалних и других поверљивих пословних података који су јој достављени за обављање послова из њене надлежности.</p>			
Art. 59.1.u	monitoring the implementation of rules relating to the roles and responsibilities of transmission system operators, distribution system operators, suppliers, customers and other market participants pursuant to Regulation (EU) 2019/943;	01 56.1.2)	<p>Поред послова прописаних овим законом, Агенција је овлашћена да:</p> <p>2) прати примену правила из члана 53. овог закона, захтева њихову измену и прати примену других аката, у складу са одредбама овог закона;</p>	ПУ		
Art. 59.1.v	monitoring investment in generation and storage capacities in relation to security of supply;	02 33.57.1.8a)	<p>Агенција обезбеђује недискриминаторни приступ системима, као и ефективну конкуренцију и ефикасно функционисање тржишта електричне енергије и природног гаса, кроз праћење:</p> <p>8a) улагања у објекте за производњу и складиштење електричне енергије у односу на сигурност снабдевања;</p>	ПУ		
Art. 59.1.w	monitoring technical cooperation between Union and third-country transmission system operators;	01 64.4.2), 5) и 6)	<p>У складу са законом и потврђеним међународним уговорима и одлукама Савета Агенција сарађује са регулаторним телима других држава, као и са другим међународним органима и организацијама у циљу:</p> <p>2) подстицања оперативних</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>споразума који омогућавају оптимално управљање мрежама;</p> <p>5) заједничких расподела права на коришћење преносних капацитета између зона трговања;</p> <p>б) стварање услова за адекватан ниво прекограничних капацитета у региону и између региона, како би се омогућио развој ефективне конкуренције и побољшање сигурности снабдевања;</p>			
Art. 59.1.x	contributing to the compatibility of data exchange processes for the most important market processes at regional level;	02 33.57.1.15)	<p>Агенција обезбеђује недискриминаторни приступ системима, као и ефективну конкуренцију и ефикасно функционисање тржишта електричне енергије и природног гаса, кроз праћење:</p> <p>15) усклађености процеса размене података за најважније тржишне процесе на регионалном нивоу;</p>	ПУ		
Art. 59.1.y	monitoring the availability of comparison tools that meet the requirements set out in Article 14;	02 93.1976.6	<p>Агенција је дужна да изради апликацију за поређење која покрива цело тржиште електричне енергије у републици србији и обезбеди да апликација испуњава услове из става 3. овог члана.</p>	ПУ		
Art. 59.1.z	monitoring the removal of unjustified obstacles to and restrictions on the development of consumption of self- generated electricity and citizen energy communities.	02 33.57.1.16)	<p>Агенција обезбеђује недискриминаторни приступ системима, као и ефективну конкуренцију и ефикасно функционисање тржишта електричне</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			енергије и природног гаса, кроз праћење: 1б) неоправданих препрека и ограничења у развоју производње електричне енергије за сопствене потребе и енергетских заједница грађана.			
Art. 59.2	Where a Member State has so provided, the monitoring duties set out in paragraph 1 may be carried out by other authorities than the regulatory authority. In such a case, the information resulting from such monitoring shall be made available to the regulatory authority as soon as possible. While preserving their independence, without prejudice to their own specific competence and consistent with the principles of better regulation, the regulatory authority shall, as appropriate, consult transmission system operators and, as appropriate, closely cooperate with other relevant national authorities when carrying out the duties set out in paragraph 1. Any approvals given by a regulatory authority or ACER under this Directive are without prejudice to any duly justified future use of its powers by the regulatory authority under this Article or to any penalties imposed by other relevant authorities or the Commission.	01 64.1	Агенција ће у извршавању послова прописаних законом, сарађивати са државним и другим органима и организацијама, удружењима за заштиту потрошача, организацијом која се бави заштитом конкуренције и регулаторним телима у Републици Србији и у иностранству, на начин који обезбеђује њену независност.	ПУ	У Републици Србији је за праћење активности наведених у члану 5. став 1. задужена Агенција за енергетику Републике Србије	
Art. 59.3.a	Member States shall ensure that regulatory authorities are granted the powers enabling them to carry out the duties referred to in this Article in an efficient and expeditious manner. For this purpose, the regulatory authority shall have at least the following powers: (a) to issue binding decisions on electricity undertakings;	01 57.5	Агенција може, ради обављања послова из чл. 49. - 57. овог закона, доносити одлуке које су обавезујуће за енергетске субјекте.	ПУ		
Art. 59.3.b	to carry out investigations into the functioning of the electricity markets, and to decide upon and	01	Агенција може испитати околности, податке и размењене информације,	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	impose any necessary and proportionate measures to promote effective competition and ensure the proper functioning of the market. Where appropriate, the regulatory authority shall also have the power to cooperate with the national competition authority and the financial market regulators or the Commission in conducting an investigation relating to competition law;	57.3. и 4.	укључујући оне у погледу функционисања тржишта електричне енергије и природног гаса, одлучивати о примени потребних и примерених мера за унапређење ефективне конкуренције и ради обезбеђивања нормалног функционисања тржишта. У спровођењу послова из става 3. овог члана, Агенција ће сарађивати са органом надлежним за послове конкуренције и органима надлежним за надзор над финансијским тржиштем.			
Art. 59.3.c	to require any information from electricity undertakings relevant for the fulfilment of its tasks, including the justification for any refusal to grant third-party access, and any information on measures necessary to reinforce the network;	01 56.1.8)	Поред послова прописаних овим законом, Агенција је овлашћена да: 8) захтева од енергетских субјеката достављање података и документације неопходних за рад Агенције, у року који не може бити краћи од осам дана од дана пријема захтева;	ПУ		
Art. 59.3.d	to impose effective, proportionate and dissuasive penalties on electricity undertakings not complying with their obligations under this Directive, Regulation (EU) 2019/943 or any relevant legally binding decisions of the regulatory authority or of ACER, or to propose that a competent court impose such penalties, including the power to impose or propose the imposition of penalties of up to 10 % of the annual turnover of the transmission system operator on the transmission system operator or of up to 10 % of the annual turnover of	02 34.58.	Агенција може, у оквиру своје надлежности, оператору система, снабдевачу на велико електричном енергијом, односно природним гасом, снабдевачу електричном енергијом, односно природним гасом и јавном снабдевачу природним гасом, због неизвршења обавеза прописаних овим законом	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	the vertically integrated undertaking on the vertically integrated undertaking, as the case may be, for non-compliance with their respective obligations pursuant to this Directive; and		<p>изрећи:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) опомену; 2) упозорење; 3) новчану казну; 4) налог физичком или правном лицу да успостави законитости пословања и/или престане и не понавља свако поступање из ког произилази незаконитост или неправилност; 5) привремену забрану, односно за поновљене и озбиљне незаконитости, трајну забрану вршења руководећих функција члану органа управе или другом одговорном физичком лицу у енергетском субјекту; б) или покренути одговарајући поступак пред надлежним судом. <p>При изрицању мере из става 1. тач. 1) – б) овог члана Агенција је дужна да поштује начела објективности и непристрасности и да омогући енергетским субјектима из става 1. овог члана да се изјасне о чињеницама које су повод за вођење поступка.</p> <p>Незаконитости, у смислу овог закона, су стања и поступања који нису у складу са овим законом, подзаконским актима, актима</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02 36.59a	<p>Агенције и прописима којима је Агенцији дата надлежност за примену, спровођење надзора или надзора над применом.</p> <p>Неправилности, у смислу овог закона, су стања и активности којима се усвојени интерни акти субјекта надзора, пословне политике, прописане мере и поступци доследно не примењују у пословању субјекта надзора.</p> <p>Агенција у поступку изрицања мера и санкција поступа у складу законом који уређује општи управни поступак.</p> <p>Агенција може изрећи новчану казну и то:</p> <p>1) за правна лица до највише 15% укупног годишњег промета правног лица према последњим расположивим финансијским извештајима, ако је правно лице матично друштво или зависно друштво матичног друштва које је у обавези да припреми консолидоване финансијске извештаје у складу са законом којим се уређује рачуноводство, укупни годишњи промет је укупни годишњи промет, или одговарајући вид прихода у</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>складу са актима којима се уређује рачуноводство, према последњим расположивим консолидованим извештајима које је одобрила управа крајњег матичног друштва;</p> <p>2) за физичка лица новчана казна не може бити мања од једне зараде, нити већа од збира дванаест зарада које је физичко лице примило у периоду од дванаест месеци пре дана доношења решења.</p> <p>Максимална новчана казна из става 1. овог члана може бити изречена у троструком износу стечене добити, или избегнутог губитка када се добит може утврдити, чак иако превазилази максималне износе из става 1. овог члана.</p> <p>Агенција прописује методологију за одређивање висине новчане казне. приход остварен по основу наплаћених новчаних казни представља приход агенције.</p> <p>Решење којим се изриче новчана казна представља извршну исправу.</p>			
Art. 59.3.e	appropriate rights of investigation and relevant powers of instruction for dispute settlement under Article 60(2) and (3).	02 35.58a	Свако лице које сазна за незаконитост или неправилност из члана 58. ст. 3 и 4. може Агенцији поднети писмену представку путем прописаног комуникационог канала. агенције ближе прописује:	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>1) посебне поступке за пријем пријава незаконитости или неправилности из става 1. овог члана и комуникационе канале који се могу користити за подношење такве пријаве;</p> <p>2) заштиту идентитета и личних података лица које је пријавило незаконитости или неправилности и физичког лица на које се пријава односи у свим фазама поступка, осим у истрази и судском поступку.</p>			
Art. 59.4	<p>The regulatory authority located in the Member State in which the ENTSO for Electricity or the EU DSO entity has its seat shall have the power to impose effective, proportionate and dissuasive penalties on those entities where they do not comply with their obligations under this Directive, Regulation (EU) 2019/943 or any relevant legally binding decisions of the regulatory authority or of ACER, or to propose that a competent court impose such penalties.</p>			НП	<p>Одредбе члана 59. став 4. не налази се у адаптираној Уредби 2019/944 Одлуком Министарског савета D/2021/13/МС-ЕнС од 30. новембра 2021. године</p>	
Art. 59.5	<p>In addition to the duties conferred upon it under paragraphs 1 and 3 of this Article, when an independent system operator has been designated under Article 44, the regulatory authority shall:</p> <p>(a) monitor the transmission system owner's and the independent system operator's compliance with their obligations under this Article, and issue penalties for non-compliance in accordance with point (d) of paragraph 3;</p> <p>(b) monitor the relations and communications between the independent system operator and the transmission system owner so as to ensure compliance of the independent system operator</p>			НП	<p>Одредбе члана 59. став 5. се односи на независног оператора система, па није применљива у Републици Србији</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>with its obligations, and in particular approve contracts and act as a dispute settlement authority between the independent system operator and the transmission system owner with respect to any complaint submitted by either party pursuant to Article 60(2);</p> <p>(c) without prejudice to the procedure under point (c) of Article 44(2), for the first ten-year network development plan, approve the investments planning and the multi-annual network development plan submitted at least every two years by the independent system operator;</p> <p>(d) ensure that network access tariffs collected by the independent system operator include remuneration for the network owner or network owners, which provides for adequate remuneration of the network assets and of any new investments made therein, provided they are economically and efficiently incurred;</p> <p>(e) have the powers to carry out inspections, including unannounced inspections, at the premises of transmission system owner and independent system operator; and</p> <p>(f) monitor the use of congestion charges collected by the independent system operator in accordance with Article 19(2) of Regulation (EU) 2019/943.</p>					
Art. 59.6	<p>In addition to the duties and powers conferred on it under paragraphs 1 and 3 of this Article, when a transmission system operator has been designated in accordance with Section 3 of Chapter VI, the regulatory authority shall be granted at least the following duties and powers:</p> <p>(a) to impose penalties in accordance with point (d) of paragraph 3 for discriminatory behaviour in favour of the vertically integrated undertaking;</p> <p>(b) to monitor communications between the transmission system operator and the vertically integrated undertaking so as to ensure compliance</p>			НП	Одредбе члана 59. став б. се односи на независног оператора система, па није применљива у Републици Србији	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>of the transmission system operator with its obligations;</p> <p>(c) to act as dispute settlement authority between the vertically integrated undertaking and the transmission system operator with respect to any complaint submitted pursuant to Article 60(2);</p> <p>(d) to monitor commercial and financial relations including loans between the vertically integrated undertaking and the transmission system operator;</p> <p>(e) to approve all commercial and financial agreements between the vertically integrated undertaking and the transmission system operator on the condition that they comply with market conditions;</p> <p>(f) to request a justification from the vertically integrated undertaking when notified by the compliance officer in accordance with Article 50(4), such justification including, in particular, evidence demonstrating that no discriminatory behaviour to the advantage of the vertically integrated undertaking has occurred;</p> <p>(g) to carry out inspections, including unannounced ones, on the premises of the vertically integrated undertaking and the transmission system operator; and</p> <p>(h) to assign all or specific tasks of the transmission system operator to an independent system operator appointed in accordance with Article 44 in the case of a persistent breach by the transmission system operator of its obligations under this Directive, in particular in the case of repeated discriminatory behaviour to the benefit of the vertically integrated undertaking.</p>					
Art. 59.7	The regulatory authorities, except where ACER is competent to fix and approve the terms and conditions or methodologies for the implementation of network codes and guidelines under Chapter VII of Regulation (EU) 2019/943	01 50.1.1), 2) и 11)	Агенција доноси методологије за: 1) одређивање цене приступа систему за пренос електричне енергије; 2) одређивање цене приступа систему	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>pursuant to Article 5(2) of Regulation (EU) 2019/942 because of their coordinated nature, shall be responsible for fixing or approving sufficiently in advance of their entry into force at least the national methodologies used to calculate or establish the terms and conditions for:</p> <p>(a) connection and access to national networks, including transmission and distribution tariffs or their methodologies, those tariffs or methodologies shall allow the necessary investments in the networks to be carried out in a manner allowing those investments to ensure the viability of the networks;</p> <p>(b) the provision of ancillary services which shall be performed in the most economic manner possible and provide appropriate incentives for network users to balance their input and off-takes, such ancillary services shall be provided in a fair and non-discriminatory manner and be based on objective criteria; and</p> <p>(c) access to cross-border infrastructures, including the procedures for the allocation of capacity and congestion management.</p>	<p>01 50.2.</p> <p>01 90.</p>	<p>за дистрибуцију електричне енергије; 11) одређивање трошкова прикључења на систем за пренос и дистрибуцију електричне енергије;</p> <p>Агенција је дужна да, приликом одређивања цена дефинисаних у ставу 1. тач. 6) и 7) овог члана, процени и одобри трошкове који могу да настану из улагања у систем за транспорт или дистрибуцију природног гаса, који су потребни за преузимање нискоугљеничних гасова са циљем сузбијања климатских промена, у складу са обавезама насталим на основу потврђених међународних споразума.</p> <p>Регулисане цене из члана 88. став 2. тач. 1) до 9) и став 3. овог закона одређују се на основу методологија које доноси Агенција.</p> <p>Методологијама из става 1. овог члана нарочито се одређују:</p> <p>1) метод регулације цена који може бити заснован на оправданим трошковима пословања и одговарајућем приносу на средства уложена у ефикасно обављање енергетске делатности, на примени подстицајних механизма за одређивање прихода или цена као и на поређењу регулисаних цена,</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>појединачних трошкова пословања или приноса на уложена средства енергетског субјекта са упоредивим енергетским субјектима у енергетским делатностима у којима је то примерено;</p> <p>2) елементи за које се утврђују тарифе, начин израчунавања регулисаних цена, односно тарифа и начин обрачуна испоручене електричне енергије, односно природног гаса и извршених услуга;</p> <p>3) категорије и групе купаца, односно корисника система у енергетским делатностима где је то примерено;</p> <p>4) дужина регулаторног периода, као временског периода за који се израчунавају регулисане цене и</p> <p>5) критеријуми и начин утврђивања оправданости трошкова и нормативи, када је то примерено.</p> <p>Методологијом се могу одредити различите цене, односно тарифе, зависно од количине преузете енергије, односно енергената и услова преузимања, снаге, односно капацитета, годишње, сезонске, месечне и дневне динамике испоруке, категорије и групе купаца, односно корисника система, места преузимања, начина потрошње, начина мерења и других карактеристика.</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 91.	<p>Методологијом из члана 50. став 1. тачка б) овог закона одређује се и накнада власнику транспортног система у случају независног оператора система.</p> <p>Регулисаним ценама обезбеђује се:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) покривање оправданих трошкова пословања и одговарајућег приноса на ефикасно уложена средства у обављање регулисане делатности, којима се обезбеђује краткорочна и дугорочна сигурност снабдевања, односно одрживи развој система узимајући у обзир приходе и расходе везане за доделу прекограничних капацитета и примену механизма компензације транзита енергије и остале приходе; 2) безбедност рада система; 3) подстицање економске и енергетске ефикасности; 4) недискриминација, односно једнаки положај исте категорије и групе купаца и корисника система; 5) спречавање међусобног субвенционисања између појединих делатности које обављају енергетски субјекти и између појединих купаца, категорија и група купаца, односно корисника система. <p>Приликом припреме методологије за одређивање цене приступа систему за</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		<p>02 42.92.1</p> <p>01 92.2, 3 и 4</p>	<p>транспорт природног гаса и методологије за одређивање цене приступа складишту природног гаса из члана 50. став 1. тач. 6) и 8) овог закона, обезбедиће се да цена прекидног капацитета одражава вероватноћу прекида.</p> <p>Агенција даје сагласност на акте о ценама које доносе енергетски субјекти из члана 88. став 2. тач. 1) до 8) и става 3. тачке 1) овог закона, а утврђује цене из члана 88. став 3. тачка 2) овог закона.</p> <p>Агенција одређује врсту података које су енергетски субјекти обавезни да доставе уз акт о ценама из става 1. овог члана, као и рокове и начин њиховог достављања.</p> <p>Агенција је овлашћена да захтева од енергетских субјеката измену регулисане цене из става 1. овог члана, а енергетски субјекат је дужан да поступи по захтеву Агенције у року од 30 дана од дана пријема тог захтева.</p> <p>У случају да енергетски субјекат у прописаном року не поступи по захтеву Агенције, Агенција доноси одлуку којом одређује привремену регулисану цену из става 1. овог члана, која се примењује до</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		<p>01 93.</p> <p>01 109.1.8) и 12)</p>	<p>образовања регулисане цене у складу са методологијама из члана 50. став 1. овог закона. Уколико се приход остварен применом привремених цена разликује од прихода који би био остварен применом регулисане цене одређене у складу са методологијама из члана 50. став 1. овог закона, разлика се обрачунава и укључује у регулисану цену за наредни регулаторни период у складу са методологијама.</p> <p>У случају када Агенција одбије да да сагласност на акта о ценама по захтеву енергетског субјекта, дужна је да о томе одлучи решењем, у року од 60 дана од дана достављања уредног захтева.</p> <p>Решење из став 1. овог члана садржи образложење разлога одбијања сагласности на достављена акта о ценама, коначно је и против њега се може покренути управни спор.</p> <p>Оператор преносног система електричне енергије дужан је да:</p> <p>8) донесе правила за расподелу преносних капацитета између зона трговања;</p> <p>12) донесе правила о раду тржишта електричне енергије;</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Art. 59.8	The methodologies or the terms and conditions referred to in paragraph 7 shall be published.	01 50.4	Агенција је дужна да методологије из става 1. овог члана објављује у "Службеном гласнику Републике Србије".	ПУ		
Art. 59.9	With a view to increasing transparency in the market and providing all interested parties with all necessary information and decisions or proposals for decisions concerning transmission and distribution tariffs as referred in Article 60(3), regulatory authorities shall make publicly available the detailed methodology and underlying costs used for the calculation of the relevant network tariffs, while preserving the confidentiality of commercially sensitive information.	01 50.4 02 41.89.7	Агенција је дужна да методологије из става 1. овог члана објављује у "Службеном гласнику Републике Србије". Регулисане цене из члана 88. став 2. тач. 1) до 8) и става 3. овог закона, као и сагласности на регулисане цене из члана 88. став 2. овог закона се објављују у „Службеном гласнику Републике Србије” и на интернет страници енергетског субјекта и Агенције.	ПУ		
Art. 59.10	The regulatory authorities shall monitor congestion management of national electricity systems including interconnectors, and the implementation of congestion management rules. To that end, transmission system operators or market operators shall submit their congestion management rules, including capacity allocation, to the regulatory authorities. Regulatory authorities may request amendments to those rules.	01 57.1.4) 02	Агенција обезбеђује недискриминаторни приступ системима, као и ефективну конкуренцију и ефикасно функционисање тржишта електричне енергије и природног гаса, кроз праћење: 4) примене правила за расподелу преносних капацитета између зона трговања у сарадњи са регулаторним телима других држава; 5) примене механизма за отклањање загушења у преносном систему,	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		33.57.1.5)	односно у транспортном систему, употребе накнада због загушења на делотворан и недискриминаторан начин које прикупља оператор преносног, односно транспортног система;			
Art. 60.1	<p>Decisions and complaints</p> <p>Regulatory authorities shall have the authority to require transmission system operators and distribution system operators, if necessary, to modify the terms and conditions, including tariffs or methodologies referred to Article 59 of this Directive, to ensure that they are proportionate and applied in a non-discriminatory manner, in accordance with Article 18 of Regulation (EU) 2019/943. In the event of delay in the fixing of transmission and distribution tariffs, regulatory authorities shall have the power to fix or approve provisional transmission and distribution tariffs or methodologies and to decide on the appropriate compensatory measures if the final transmission and distribution tariffs or methodologies deviate from those provisional tariffs or methodologies</p>	01 88.1 и 2	<p>Цене енергије, енергената и услуга које пружају енергетски субјекти у обављању енергетских делатности су слободне, осим уколико је другачије уређено овим законом.</p> <p>Регулисане цене су:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) цене приступа систему за пренос електричне енергије; 2) цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије; 3) цене приступа систему за транспорт природног гаса; 4) цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса; 5) цене приступа складишту природног гаса; 6) цене приступа систему за транспорт нафте нафтоводима; 7) цене приступа систему за транспорт деривата нафте продуктоводима; 8) цене природног гаса за јавно снабдевање; <p>Поред цена из става 2. овог члана могу бити регулисане и:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) цене електричне енергије за 	ПУ		
		01 88.3.1)				

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02 40.88.3.2)	<p>гарантовано снабдевање; 2) цене набавке нефреквентних помоћних услуга.</p>			
		02 42.92.1	<p>Агенција даје сагласност на акте о ценама које доносе енергетски субјекти из члана 88. став 2. тач. 1) до 8) и става 3. тачке 1) овог закона, а утврђује цене из члана 88. став 3. тачка 2) овог закона.</p>			
		01 92.2, 3 и 4	<p>Агенција одређује врсту података које су енергетски субјекти обавезни да доставе уз акт о ценама из става 1. овог члана, као и рокове и начин њиховог достављања.</p> <p>Агенција је овлашћена да захтева од енергетских субјеката измену регулисане цене из става 1. овог члана, а енергетски субјекат је дужан да поступи по захтеву Агенције у року од 30 дана од дана пријема тог захтева.</p> <p>У случају да енергетски субјекат у прописаном року не поступи по захтеву Агенције, Агенција доноси одлуку којом одређује привремену регулисану цену из става 1. овог члана, која се примењује до образовања регулисане цене у складу са методологијама из члана 50. став 1. овог закона. Уколико се приход остварен применом привремених</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			цена разликује од прихода који би био остварен применом регулисане цене одређене у складу са методологијама из члана 50. став 1. овог закона, разлика се обрачунава и укључује у регулисану цену за наредни регулаторни период у складу са методологијама.			
Art. 60.2	Any party having a complaint against a transmission or distribution system operator in relation to that operator's obligations under this Directive may refer the complaint to the regulatory authority which, acting as dispute settlement authority, shall issue a decision within two months of receipt of the complaint. That period may be extended by two months where additional information is sought by the regulatory authority. That extended period may be further extended with the agreement of the complainant. The regulatory authority's decision shall have binding effect unless and until overruled on appeal.	01 120.4. и 5. 01 142.	<p>Оператор система је дужан да одлучи по захтеву за прикључење објекта у року од 45 дана од дана пријема писменог захтева.</p> <p>Против решења из ст. 1. и 2. овог члана може се поднети жалба Агенцији, у року од 15 дана од дана достављања решења. Одлука Агенције по жалби је коначна и против ње се може покренути управни спор.</p> <p>Одобрење за прикључење објекта из члана 140. ст. 7, 8. и 9. овог закона издаје се решењем у управном поступку на захтев правног или физичког лица чији се објекат прикључује.</p> <p>Оператор дистрибутивног система је дужан да одлучи по захтеву за прикључење објекта купца у року од 15 дана од дана пријема писменог захтева, односно по захтеву за прикључење објекта произвођача у</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 161.4. и 5.	<p>року од 45 дана од дана пријема писменог захтева.</p> <p>Против решења из става 1. овог члана може се поднети жалба Агенцији, у року од 15 дана од дана достављања решења. Одлука Агенције по жалби је коначна и против ње се може покренути управни спор.</p> <p>Решење из става 3. овог члана садржи детаљно образложене разлоге за одбијање приступа систему и засноване на објективним и технички и економски оправданим критеријумима.</p> <p>Против решења из става 3. овог члана може се изјавити жалба Агенцији, у року од осам дана од дана достављања решења.</p>			
		01 201.7	<p>Купац или произвођач, односно лице чијем објекту је обустављена испорука или преузимање електричне енергије има право приговора оператору преносног, односно дистрибутивног система, осим у случају обуставе на захтев снабдевача, када се приговор подноси снабдевачу.</p>			
		01	<p>Крајњи купац, односно лице чији је објекат искључен са система има право приговора оператору</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		205	<p>преносног, односно дистрибутивног система.</p> <p>Ближи услови искључења и права и обавезе оператора преносног, односно дистрибутивног система и крајњих купаца, уређују се прописом о условима испоруке и снабдевања електричном енергијом.</p>			
Art. 60.3	<p>Any party who is affected and who has a right to complain concerning a decision on methodologies taken pursuant to Article 59 or, where the regulatory authority has a duty to consult, concerning the proposed tariffs or methodologies, may, within two months, or within a shorter period as provided for by Member States, after publication of the decision or proposal for a decision, submit a complaint for review. Such a complaint shall not have suspensive effect.</p>	<p>01 54.1.1) и 2)</p> <p>01 54.3.1)</p> <p>02 30.54.3.2)</p>	<p>Агенција одлучује по жалбама против:</p> <p>1) акта оператора система по захтеву за прикључење на систем, односно ако оператор система не донесе одлуку по захтеву за прикључење на систем;</p> <p>2) акта оператора система о одбијању приступа систему;</p> <p>Поред послова из става 1. овог члана, Агенција је дужна да у складу са делокругом рада:</p> <p>1) у случају спора између енергетских субјеката и између енергетског субјекта и корисника система, који се решава у складу са законом којим се уређује посредовање, пружи странама у спору стручну помоћ и све податке којима располаже у циљу припреме документације потребне за поступак посредовања;</p> <p>2) разматра и поступа, по поднесцима физичких и правних лица у вези са</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		<p>02 30.54.4</p> <p>01 120.4. и 5</p> <p>01 142.</p>	<p>неизвршењем обавеза оператора система, снабдевача на велико електричном енергијом, снабдевача на велико природним гасом, снабдевача електричном енергијом агрегатора, снабдевача природним гасом и јавног снабдевача природним гасом у складу са овим законом.</p> <p>Акт Агенције у случају из става 3. тачка 2) овог члана, не искључује право незадовољне странке да заштиту права могу остварити вансудским путем или пред надлежним судом.</p> <p>Оператор система је дужан да одлучи по захтеву за прикључење објекта у року од 45 дана од дана пријема писменог захтева.</p> <p>Против решења из ст. 1. и 2. овог члана може се поднети жалба Агенцији, у року од 15 дана од дана достављања решења. Одлука Агенције по жалби је коначна и против ње се може покренути управни спор.</p> <p>Одобрење за прикључење објекта из члана 140. ст. 7, 8. и 9. овог закона издаје се решењем у управном поступку на захтев правног или физичког лица чији се објекат прикључује.</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 161.4. и 5.	<p>Оператор дистрибутивног система је дужан да одлучи по захтеву за прикључење објекта купца у року од 15 дана од дана пријема писменог захтева, односно по захтеву за прикључење објекта произвођача у року од 45 дана од дана пријема писменог захтева.</p> <p>Против решења из става 1. овог члана може се поднети жалба Агенцији, у року од 15 дана од дана достављања решења. Одлука Агенције по жалби је коначна и против ње се може покренути управни спор.</p> <p>Решење из става 3. овог члана садржи детаљно образложене разлоге за одбијање приступа систему и засноване на објективним и технички и економски оправданим критеријумима.</p> <p>Против решења из става 3. овог члана може се изјавити жалба Агенцији, у року од осам дана од дана достављања решења.</p>			
Art. 60.4	Member States shall create appropriate and efficient mechanisms for regulation, control and transparency so as to avoid any abuse of a dominant position, in particular to the detriment of consumers, and any predatory behaviour. Those mechanisms shall take account of the provisions of the TFEU, and in particular Article 102 thereof.	07 9.	Повредом конкуренције у смислу овог закона сматрају се акти или радње учесника на тржишту које за циљ или последицу имају или могу да имају значајно ограничавање, нарушавање или спречавање конкуренције.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		07 15.	<p>Доминантан положај има учесник на тржишту који, због своје тржишне снаге, може да послује на релевантном тржишту у значајној мери независно у односу на стварне или потенцијалне конкуренте, купце, добављаче или потрошаче.</p> <p>Тржишна снага учесника на тржишту се утврђује у односу на релевантне економске и друге показатеље, а нарочито:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) структуру релевантног тржишта; 2) тржишни удео учесника на тржишту чији се доминантни положај утврђује, нарочито ако је већи од 40% на утврђеном релевантном тржишту; 3) стварне и потенцијалне конкуренте; 4) економску и финансијску снагу; 5) степен вертикалне интегрисаности; 6) предности у приступу тржиштима снабдевања и дистрибуције; 7) правне или чињеничне препреке за приступ других учесника тржишту; 8) снагу купца; 9) технолошке предности, права интелектуалне својине. <p>Два или више правно независна учесника на тржишту могу да имају доминантан положај ако су повезани економским везама тако да на релевантном тржишту заједнички</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		07 16.	<p>наступају или делују као један учесник (колективна доминација). Терет доказивања доминантног положаја на утврђеном релевантном тржишту је на Комисији. Злоупотреба доминантног положаја на тржишту забрањена је. Злоупотребом доминантног положаја, нарочито се сматра:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) непосредно или посредно наметање неправичне куповне или продајне цене или других неправичних услова пословања; 2) ограничавање производње, тржишта или техничког развоја; 3) примењивање неједнаких услова пословања на исте послове са различитим учесницима на тржишту, чиме се поједини учесници на тржишту доводе у неповољнији положај у односу на конкуренте; 4) условљавање закључења уговора тиме да друга страна прихвати додатне обавезе које по својој природи или према трговачким обичајима нису у вези са предметом уговора. 			
Art. 60.5	Member States shall ensure that the appropriate measures are taken, including administrative action or criminal proceedings in conformity with their national law, against the natural or legal persons responsible where confidentiality rules imposed by	01 389.1	Новчаном казном од 1.500.000 до 3.000.000 динара казниће се за привредни преступ енергетски субјект, односно друго правно лице	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	this Directive have not been respected.	<p>01 389. 2. и 3.</p> <p>01 390.1</p> <p>01 390.2</p> <p>01 391.1</p> <p>01</p>	<p>ако:</p> <p>Новчаном казном од 100.000 до 200.000 динара казниће се за привредни преступ и одговорно лице у енергетском субјекту, односно другом правном лицу. Уз казну за привредни преступ из става 1. тачка 16) овог члана енергетском субјекту, односно другом правном лицу може се изрећи се и мера привремене забране обављања делатности у трајању од шест месеци.</p> <p>Новчаном казном од 500.000 до 2.000.000 динара казниће се за прекршај енергетски субјект, односно друго правно лице ако:</p> <p>Новчаном казном од 50.000 до 100.000 динара казниће се за прекршај из става 1. овог члана одговорно лице у енергетском субјекту, односно у другом правном лицу.</p> <p>Новчаном казном од 10.000 до 500.000 динара казниће се за прекршај предузетник ако:</p> <p>Новчаном казном од 5.000 до 50.000 динара казниће се физичко лице за</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		391.2 01 391.3 01 391a.1	<p>прекршај ако:</p> <p>Новчаном казном од 10.000 до 50.000 динара казниће се за прекршај и одговорно лице из чл. 132. и 280. овог закона.</p> <p>Новчаном казном у складу са чланом 59а казниће се:</p>			
Art. 60.6 Art. 60.7 Art. 60.8	<p>Complaints referred to in paragraphs 2 and 3 shall be without prejudice to the exercise of rights of appeal under Union or national law.</p> <p>Decisions taken by regulatory authorities shall be fully reasoned and justified to allow for judicial review. The decisions shall be available to the public while preserving the confidentiality of commercially sensitive information.</p> <p>Member States shall ensure that suitable mechanisms exist at national level under which a party affected by a decision of a regulatory authority has a right of appeal to a body independent of the parties involved and of any government.</p>	01 54.1.1) и 2) 01 54.3.1)	<p>Агенција одлучује по жалбама против:</p> <p>1) акта оператора система по захтеву за прикључење на систем, односно ако оператор система не донесе одлуку по захтеву за прикључење на систем;</p> <p>2) акта оператора система о одбијању приступа систему;</p> <p>Поред послова из става 1. овог члана, Агенција је дужна да у складу са делокругом рада:</p> <p>1) у случају спора између енергетских субјеката и између енергетског субјекта и корисника система, који се решава у складу са законом којим се уређује посредовање, пружи странама у спору стручну помоћ и све податке којима располаже у циљу припреме документације потребне за поступак посредовања;</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		<p>02 30.54.3.2)</p> <p>02 30.54.4</p> <p>01 120.4. и 5</p> <p>01 142.</p>	<p>2) разматра и поступа, по поднесцима физичких и правних лица у вези са неизвршењем обавеза оператора система, снабдевача на велико електричном енергијом, снабдевача на велико природним гасом, снабдевача електричном енергијом агрегатора, снабдевача природним гасом и јавног снабдевача природним гасом у складу са овим законом.</p> <p>Акт Агенције у случају из става 3. тачка 2) овог члана, не искључује право незадовољне странке да заштиту права могу остварити вансудским путем или пред надлежним судом.</p> <p>Оператор система је дужан да одлучи по захтеву за прикључење објекта у року од 45 дана од дана пријема писменог захтева.</p> <p>Против решења из ст. 1. и 2. овог члана може се поднети жалба Агенцији, у року од 15 дана од дана достављања решења. Одлука Агенције по жалби је коначна и против ње се може покренути управни спор.</p> <p>Одобрење за прикључење објекта из члана 140. ст. 7, 8. и 9. овог закона издаје се решењем у управном поступку на захтев правног или</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 161.4. и 5.	<p>физичког лица чији се објекат прикључује.</p> <p>Оператор дистрибутивног система је дужан да одлучи по захтеву за прикључење објекта купца у року од 15 дана од дана пријема писменог захтева, односно по захтеву за прикључење објекта произвођача у року од 45 дана од дана пријема писменог захтева.</p> <p>Против решења из става 1. овог члана може се поднети жалба Агенцији, у року од 15 дана од дана достављања решења. Одлука Агенције по жалби је коначна и против ње се може покренути управни спор.</p> <p>Решење из става 3. овог члана садржи детаљно образложене разлоге за одбијање приступа систему и засноване на објективним и технички и економски оправданим критеријумима.</p> <p>Против решења из става 3. овог члана може се изјавити жалба Агенцији, у року од осам дана од дана достављања решења.</p>			
Art. 61	<p>Regional cooperation between regulatory authorities on cross-border issues</p> <p>1.Regulatory authorities shall closely consult and cooperate with each other, in particular within ACER, and shall provide each other and ACER with any information necessary for the fulfilment</p>	01 64.4.1)-5)	У складу са законом и потврђеним међународним уговорима и одлукама Савета Агенција сарађује са регулаторним телима других држава, као и са другим међународним	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>of their tasks under this Directive. With respect to the information exchanged, the receiving authority shall ensure the same level of confidentiality as that required of the originating authority.</p> <p>2.Regulatory authorities shall cooperate at least at a regional level to:</p> <p>(a) foster the creation of operational arrangements in order to enable an optimal management of the network, promote joint electricity exchanges and the allocation of cross-border capacity, and to enable an adequate level of interconnection capacity, including through new interconnection, within the region and between regions to allow for development of effective competition and improvement of security of supply, without discriminating between suppliers in different Member States;</p> <p>(b) coordinate the joint oversight of entities performing functions at regional level;</p> <p>(c) coordinate, in cooperation with other involved authorities, the joint oversight of national, regional and European resource adequacy assessments;</p> <p>(d) coordinate the development of all network codes and guidelines for the relevant transmission system operators and other market actors; and</p> <p>(e) coordinate the development of the rules governing the management of congestion.</p> <p>3.Regulatory authorities shall have the right to enter into cooperative arrangements with each other to foster regulatory cooperation.</p> <p>4.The actions referred to in paragraph 2 shall be carried out, as appropriate, in close consultation with other relevant national authorities and without prejudice to their specific competence.</p>	<p>02 37.64.4.5a) 01 64.4.6)-9)</p>	<p>органима и организацијама у циљу:</p> <p>1) развоја регионалног и пан-европског тржишта електричне енергије и природног гаса;</p> <p>2) подстицања оперативних споразума који омогућавају оптимално управљање мрежама;</p> <p>3) постизања једнаких услова за све учеснике на тржишту;</p> <p>4) промовисања спајања организованих тржишта електричне енергије;</p> <p>5) заједничких расподела права на коришћење преносних капацитета између зона трговања;</p> <p>5а) сарађује са другим регулаторним телима региона у вези са радом регионалних координационих центара;</p> <p>б) стварање услова за адекватан ниво прекограничних капацитета у региону и између региона, како би се омогућио развој ефективне конкуренције и побољшање сигурности снабдевања;</p> <p>7) координисане примене мрежних правила и правила за управљање загушењима;</p> <p>8) доприноса компатибилности процеса размене података, као и</p> <p>9) унапређење свог рада у складу са позитивним међународним искуствима и стандардима.</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Art.61.5	5.The Commission is empowered to adopt delegated acts in accordance with Article 67 in order to supplement this Directive by establishing guidelines on the extent of the duties of regulatory authorities to cooperate with each other and with ACER.			НП	Одредбе члана 61. став 5. не налази се у адаптираној Уредби 2019/944 Одлуком Министарског савета D/2021/13/МС-ЕнС од 30. новембра 2021. године	
Art. 62.1	<p>Duties and powers of regulatory authorities with respect to regional coordination centres</p> <p>The regional regulatory authorities of the system operation region in which a regional coordination centre is established shall, in close coordination with each other:</p> <p>(a) approve the proposal for the establishment of regional coordination centres in accordance with Article 35(1) of Regulation (EU) 2019/943;</p> <p>(b) approve the costs related to the activities of the regional coordination centres, which are to be borne by the transmission system operators and to be taken into account in the calculation of tariffs, provided that they are reasonable and appropriate;</p> <p>(c) approve the cooperative decision-making process;</p> <p>(d) ensure that the regional coordination centres are equipped with all the necessary human, technical, physical and financial resources for fulfilling their obligations under this Directive and carrying out their tasks independently and impartially;</p> <p>(e) propose jointly with other regulatory authorities of a system operation region possible additional tasks and additional powers to be assigned to the regional coordination centres by the Member States of the system operation region;</p> <p>(f) ensure compliance with the obligations under this Directive and other relevant Union law, in particular as regards cross-border issues, and jointly identify non-compliance of the regional coordination centres with their respective obligations; where the regulatory authorities have not been able to reach an agreement within a period of four months after the start of consultations for the purpose of jointly identifying</p>			НП	Одредбе члана 62. став 1. не налази се у адаптираној Уредби 2019/944 Одлуком Министарског савета D/2021/13/МС-ЕнС од 30. новембра 2021. године	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>non-compliance, the matter shall be referred to ACER for a decision, pursuant to Article 6(10) of Regulation (EU) 2019/942;</p> <p>(g) monitor the performance of system coordination and report annually to ACER in this respect in accordance with Article 46 of Regulation (EU) 2019/943.</p>					
Art. 62.2	<p>Member States shall ensure that regulatory authorities are granted the powers enabling them to carry out the duties referred to in paragraph 1 in an efficient and expeditious manner. For this purpose, the regulatory authorities shall have at least the following powers:</p> <p>(a) to request information from the regional coordination centres;</p> <p>(b) to carry out inspections, including unannounced inspections, at the premises of the regional coordination centres;</p> <p>(c) to issue joint binding decisions on the regional coordination centres.</p>			НП	<p>Одредбе члана 62. став 2. не налази се у адаптираној Уредби 2019/944 Одлуком Министарског савета D/2021/13/МС-ЕнС од 30. новембра 2021. године</p>	
Art. 62.3	<p>The regulatory authority located in the Member State in which a regional coordination centre has its seat shall have the power to impose effective, proportionate and dissuasive penalties on the regional coordination centre where it does not comply with its obligations under this Directive, Regulation (EU) 2019/943 or any relevant legally binding decisions of the regulatory authority or of ACER, or shall have the power to propose that a competent court impose such penalties.</p>			НП	<p>Одредбе члана 62. став 3. не налази се у адаптираној Уредби 2019/944 Одлуком Министарског савета D/2021/13/МС-ЕнС од 30. новембра 2021. године</p>	
Art. 63.	<p>Compliance with the network codes and guidelines</p> <p>1. Any regulatory authority and the Commission may request the opinion of ACER on the compliance of a decision taken by a regulatory authority with the network codes and guidelines referred to in this Directive or in Chapter VII of Regulation (EU) 2019/943.</p> <p>2. ACER shall provide its opinion to the regulatory</p>	01 56.1.14) и 18г)	<p>Поред послова прописаних овим законом, агенција је овлашћена да:</p> <p>14) усклађује и примењује све правно обавезујуће одлуке надлежних тела из члана 2. тачка 42) овог закона;</p> <p>18г) одлучује по захтеву за примену дерогација у поступку прикључења и води регистар свих дерогација;</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>authority which has requested it or to the Commission, respectively, and to the regulatory authority which has taken the decision in question within three months of the date of receipt of the request.</p> <p>3. Where the regulatory authority which has taken the decision does not comply with ACER's opinion within four months of the date of receipt of that opinion, ACER shall inform the Commission accordingly.</p> <p>4. Any regulatory authority may inform the Commission where it considers that a decision relevant for cross-border trade taken by another regulatory authority does not comply with the network codes and guidelines referred to in this Directive or in Chapter VII of Regulation (EU) 2019/943 within two months of the date of that decision.</p> <p>5. Where the Commission, within two months of having been informed by ACER in accordance with paragraph 3, or by a regulatory authority in accordance with paragraph 4, or, on its own initiative, within three months of the date of the decision, finds that the decision of a regulatory authority raises serious doubts as to its compatibility with the network codes and guidelines referred to in this Directive or in Chapter VII of Regulation (EU) 2019/943, the Commission may decide to examine the case further. In such a case, it shall invite the regulatory authority and the parties to the proceedings before the regulatory authority to submit observations.</p> <p>6. Where the Commission takes a decision to examine the case further, it shall, within four months of the date of such decision, issue a final decision:</p> <p>(a) not to raise objections against the decision of the regulatory authority; or</p>	<p>02</p> <p>86.183к</p>	<p>Агенција, оператор система и Немо су дужни да узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке ацер под условом:</p> <p>1) да се донета акта односе на њих, а у вези са решавањем питања у ситуацијама које утичу и на регулаторна тела, операторе система и немо из најмање једне државе чланице европске уније са којима се граничи република србија;</p> <p>2) да је надлежност ацер за решавања таквих питања утврђена одлуком министарског савета енергетске заједнице, у складу са уговором о оснивању енергетске заједнице.</p> <p>Питања из става 1. овог члана могу се односити на:</p> <p>1) захтеве за информације;</p> <p>2) одлуке о одобравању одредаба, услова или методологија у вези са новим или изменама и допунама паневропских оум, укључујући и случај када није постигнут договор између релевантних националних регулаторних тела;</p> <p>3) прилагођавања конфигурације региона за прорачун капацитета;</p> <p>4) прилагођавање конфигурације региона за рад система;</p> <p>5) надлежности регионалног координационог центра у вези региона за прорачун капацитета и региона за</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(b) to require the regulatory authority concerned to withdraw its decision on the basis that network codes and guidelines have not been complied with.</p> <p>7. Where the Commission has not taken a decision to examine the case further or a final decision within the time- limits set in paragraphs 5 and 6 respectively, it shall be deemed not to have raised objections to the decision of the regulatory authority.</p> <p>8. The regulatory authority shall comply with the Commission decision requiring it to withdraw its decision within two months and shall inform the Commission accordingly.</p>		<p>рад система;</p> <p>б) неусаглашености од стране регионалног координационог тела;</p> <p>7) изузећа нових интерконектора;</p> <p>8) одступања од минималне вредности за доделу преносних капацитета између зона трговања, у случају да се агенција или било које друго регулаторно тело у истом региону за прорачун капацитета не слаже са захтевом за одступање.”.</p> <p>Агенција, оператор система и Немо су дужни да у складу са уговором о оснивању енергетске заједнице узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке регулаторног одбора енергетске заједнице које доноси у вези са питањима из става 2. овог члана, ако се та акта односе само на придружене стране енергетске заједнице.</p>			
Art 63.9	The Commission is empowered to adopt delegated acts in accordance with Article 67 supplementing this Directive by establishing guidelines setting out the details of the procedure to be followed for the application of this Article.			НП	Одредбе члана 63. став 9. не налази се у адаптираној Уредби 2019/944 Одлуком Министарског савета D/2021/13/МС-ЕнС од 30. новембра 2021. године	
Art. 64.1	<p>Record keeping</p> <p>Member States shall require suppliers to keep at the disposal of the national authorities, including the regulatory authority, the national competition authorities and the Commission, for the fulfilment of their tasks, for at least five years, the relevant data relating to all transactions in electricity supply contracts and electricity derivatives with wholesale customers and transmission system operators.</p>	01 184.1	Снабдевач и снабдевач на велико дужни су да Агенцији, органу надлежном за послове конкуренције и надлежном телу сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора, ставе на располагање све релевантне податке	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			који се односе на трансакције из уговора о снабдевању електричном енергијом свих учесника на тржишту, осим крајњих купаца.			
Art. 64.2	The data shall include details on the characteristics of the relevant transactions such as duration, delivery and settlement rules, the quantity, the dates and times of execution and the transaction prices and means of identifying the wholesale customer concerned, as well as specified details of all unsettled electricity supply contracts and electricity derivatives.	01 184.2	Подаци из става 1. овог члана садрже појединости о карактеристикама трансакција као што су: трајање, правила о испоруци и измирењу обавеза, количинама, датумима и временима извршења и ценама трансакција, начину идентификације учесника на тржишту на кога се трансакција односи, као и спецификацију свих уговора о снабдевању електричном енергијом по којима обавезе нису измирене.	ПУ		
Art. 64.3	The regulatory authority may decide to make available to market participants elements of that information provided that commercially sensitive information on individual market players or individual transactions is not released. This paragraph shall not apply to information about financial instruments which fall within the scope of Directive 2014/65/EU.	08 11.1-11.5	11.1 Агенција у складу са законом и другим прописима штити тајност комерцијалних и других поверљивих података који су јој достављени за обављање послова из њене надлежности. 11.2. Агенција штити тајност и целовитост информација које јој достављају учесници на тржишту у складу са тачком 6.3. ових правила и обезбеђује поверљивост информација које прибавља од других надлежних органа, надлежних регулаторних тела Уговорних страна и Регулаторног одбора. Агенција размењује поверљиве	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>информације са другим надлежним органима у складу законом, под условом да те информације није прибавила од друге Уговорене стране или Регулаторног одбора.</p> <p>11.3. Са поверљивим информацијама које су примљене, размењене или прослеђене у спровођењу ових правила Агенција поступа се у складу са прописима који уређују чување професионалне тајне.</p> <p>11.4. Агенција ће објавити део информације којом располаже ако њено откривање не доводи до откривања комерцијално осетљиве информације о било ком учеснику на тржишту, или појединачној трансакцији, или било ком појединачном тржишту и ако није могуће изводити закључке о њима на основу такве објаве.</p> <p>11.5. У циљу унапређења транспарентности велепродајног тржишта електричне енергије Агенција може објавити или стави на увид информације којима располаже под условом да не постоји вероватноћа нарушавања конкуренције.</p> <p>Агенција може да открива информације у форми агрегираног податка или у збирном облику, ако то неће довести до откривања</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			појединачног учесника на тржишту или места трговања.			
Art. 64.4	This Article shall not create additional obligations towards the authorities referred to in paragraph 1 for entities falling within the scope of Directive 2014/65/EU.			НП		
Art. 64.5	In the event that the authorities referred to in paragraph 1 need access to data kept by entities falling within the scope of Directive 2014/65/EU, the authorities responsible under that Directive shall provide them with the required data.	09 1.1.4)	Овим законом уређују се: 4) обелодањивање финансијских и других података, као и обавезе извештавања издавалаца, односно јавних друштава у складу са овим законом;	ПУ		
Art. 65	Level playing field 1.Measures that the Member States may take pursuant to this Directive in order to ensure a level playing field shall be compatible with the TFEU, in particular Article 36 thereof, and with Union law. 2.The measures referred to in paragraph 1 shall be proportionate, non-discriminatory and transparent. Those measures may be put into effect only following the notification to and approval by the Commission. 3.The Commission shall act on the notification referred to in paragraph 2 within two months of the receipt of the notification. That period shall begin on the day after receipt of the complete information. In the event that the Commission has not acted within that two-month period, it shall be deemed not to have raised objections to the notified measures.			НП	Члан 65. Директиве је општег карактера који Уговорним странама даје могућност да могу да предузме мере како би обезбедили једнаке услове за све.	
Art. 66	Derogations 1.Member States which can demonstrate that there are substantial problems for the operation of their small connected systems and small isolated systems, may apply to the Commission for derogations from the relevant provisions of Articles			НП		Одредбе члана 66. ст. 1, 2, 4. и 5. не налази се у адаптираној Уредби 2019/944 Одлуком

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>7 and 8 and of Chapters IV, V and VI. Small isolated systems and France, for the purpose of Corsica, may also apply for a derogation from Articles 4, 5 and 6. The Commission shall inform the Member States of such applications before taking a decision, taking into account respect for confidentiality.</p> <p>2. Derogations granted by the Commission as referred to in paragraph 1 shall be limited in time and subject to conditions that aim to increase competition in and the integration of the internal market and to ensure that the derogations do not hamper the transition towards renewable energy, increased flexibility, energy storage, electromobility and demand response. For outermost regions within the meaning of Article 349 TFEU, that cannot be interconnected with the Union electricity markets, the derogation shall not be limited in time and shall be subject to conditions aimed to ensure that the derogation does not hamper the transition towards renewable energy. Decisions to grant derogations shall be published in the <i>Official Journal of the European Union</i>.</p> <p>3. Article 43 shall not apply to Cyprus, Luxembourg and Malta. In addition, Articles 6 and 35 shall not apply to Malta and Articles 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50 and 52 shall not apply to Cyprus. For the purposes of point (b) of Article 43(1), the notion ‘undertaking performing any of the functions of generation or supply’ shall not include final customers who perform any of the functions of generation and/or supply of electricity, either directly or via undertakings over which they exercise control, either individually or jointly, provided that the final customers including their shares of the electricity produced in controlled undertakings are, on an annual average, net consumers of electricity and provided that the economic value of the electricity they sell to third</p>			ПУ		<p>Министарског савета D/2021/13/МС-ЕпС од 30. новембра 2021. године</p> <p>Ово питање је решено кроз дефиниције произвођача, снабдевача, крајњег купца, као и кроз делове овог закона којима се уређују производња електричне енергије, снабдевање и обавезе крајњег купца.</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>parties is insignificant in proportion to their other business operations.</p> <p>4.Until 1 January 2025, or until a later date set out in a decision pursuant to paragraph 1 of this Article, Article 5 shall not apply to Cyprus and Corsica.</p> <p>5.Article 4 shall not apply to Malta until 5 July 2027. That period may be extended for a further additional period, not exceeding eight years. The extension for a further additional period shall be made by means of a decision pursuant to paragraph 1.</p>					
Art. 67	<p>Exercise of the delegation</p> <p>1.The power to adopt delegated acts is conferred on the Commission subject to the conditions laid down in this Article.</p> <p>2.The power to adopt delegated acts referred to in Article 61(5) and Article 63(9) shall be conferred on the Commission for an indeterminate period of time from 4 July 2019.</p> <p>3.The delegation of power referred to in Article 61(5) and Article 63(9) may be revoked at any time by the European Parliament or by the Council. A decision to revoke shall put an end to the delegation of power specified in that decision. It shall take effect the day following the publication of the decision in the <i>Official Journal of the European Union</i> or at a later date specified therein. It shall not affect the validity of any delegated act already in force.</p> <p>4.Before adopting a delegated act, the Commission shall consult experts designated by each Member State in accordance with the principles laid down in the Interinstitutional Agreement of 13 April 2016 on Better Law-Making. 14.6.2019 L 158/188 Official Journal of the European Union EN</p> <p>5.As soon as it adopts a delegated act, the Commission shall notify it simultaneously to the</p>			НП		<p>Одредбе члана 67. не налази се у адаптираној Уредби 2019/944 Одлуком Министарског савета D/2021/13/МС-ЕпС од 30. новембра 2021. године</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>European Parliament and to the Council.</p> <p>6.A delegated act adopted pursuant to Article 61(5) and Article 63(9) shall enter into force only if no objection has been expressed either by the European Parliament or the Council within two months of notification of that act to the European Parliament and the Council or if, before the expiry of that period, the European Parliament and the Council have both informed the Commission that they will not object. That period shall be extended by two months at the initiative of the European Parliament or of the Council.</p>					
Art. 68.	<p>Committee procedure</p> <p>1.The Commission shall be assisted by a committee. That committee shall be a committee within the meaning of Regulation (EU) No 182/2011.</p> <p>2.Where reference is made to this paragraph, Article 4 of Regulation (EU) No 182/2011 shall apply.</p>			НП		<p>Одредбе члана 68. не налази се у адаптираној Уредби 2019/944 Одлуком Министарског савета D/2021/13/МС-ЕпС од 30. новембра 2021. године</p>
Art. 69.	<p>Commission monitoring, reviewing and reporting</p> <p>1.The Commission shall monitor and review the implementation of this Directive and shall submit a progress report to the European Parliament and the Council as an annex to the State of the Energy Union Report referred to in Article 35 of Regulation (EU) 2018/1999.</p> <p>2.By 31 December 2025, the Commission shall review the implementation of this Directive and shall submit a report to the European Parliament and to the Council. If appropriate, the Commission shall submit a legislative proposal together with or after submitting the report.</p>			НП		<p>Наведени члан уређује поступање Секретаријата Енергетске заједнице у спровођењу Директиве 20019/944 што није предмет националног законодавства.</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	The Commission's review shall, in particular, assess whether customers, especially those who are vulnerable or in energy poverty, are adequately protected under this Directive.					
Art. 70	<p>1. Amendments to Directive 2012/27/EU Directive 2012/27/EU is amended as follows: (1) Article 9 is amended as follows:</p> <p>(a) the title is replaced by the following: 'Metering for natural gas';</p> <p>(b) in paragraph 1, the first subparagraph is replaced by the following: '1. Member States shall ensure that, in so far as it is technically possible, financially reasonable, and proportionate to the potential energy savings, for natural gas final customers are provided with competitively priced individual meters that accurately reflect</p> <p>(c) paragraph 2 is amended as follows:</p> <p>(i) the introductory part is replaced by the following: '2. Where, and to the extent that, Member States implement intelligent metering systems and roll out smart meters for natural gas in accordance with Directive 2009/73/EC:'</p> <p>(ii) points (c) and (d) are deleted</p> <p>2. Article 10 is amended as follows:</p> <p>(a) the title is replaced by the following: 'Billing information for natural gas';</p> <p>(b) in paragraph 1, the first subparagraph is replaced by the following:</p> <p>'1. Where final customers do not have smart meters as referred to in Directive 2009/73/EC, Member States shall ensure, by 31 December 2014, that billing information for natural gas is reliable, accurate and based on actual consumption, in accordance with point 1.1 of Annex VII, where that is technically possible and economically justified.';</p> <p>(c) in paragraph 2, the first subparagraph is replaced by the following:</p> <p>'2. Meters installed in accordance with Directive</p>			НП		Одредбе члана 70. не налази се у адаптираној Уредби 2019/944 Одлуком Министарског савета D/2021/13/МС-ЕпС од 30. новембра 2021. године

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>2009/73/EC shall enable the provision of accurate billing information based on actual consumption. Member States shall ensure that final customers have the possibility of easy access to complementary information on historical consumption allowing detailed self-checks.’;</p> <p>3. in Article 11, the title is replaced by the following: ‘Cost of access to metering and billing information for natural gas</p> <p>4. in Article 13, the words ‘Articles 7 to 11’ are replaced by the words ‘Articles 7 to 11a’;</p> <p>5. Article 15 is amended as follows: (a) paragraph 5 is amended as follows: (i) the first and second subparagraphs are deleted; (ii) the third subparagraph is replaced by the following: ‘Transmission system operators and distribution system operators shall comply with the requirements set out in Annex XII.’;</p> <p>6. in Annex VII, the title is replaced by the following: ‘Minimum requirements for billing and billing information based on actual consumption of natural gas’.</p>					
Art, 71	<p>Transposition</p> <p>1. Member States shall bring into force the laws, regulations and administrative provisions necessary to comply with Articles 2 to 5, Article 6(2) and (3), Article 7(1), point (j) and (l) of Article 8(2), Article 9(2), Article 10(2) to (12), Articles 11 to 24, Articles 26, 28 and 29, Articles 31 to 34 and 36, Article 38(2), Articles 40 and 42, point (d) of Article 46(2), Articles 51 and 54, Articles 57 to 59, Articles 61 to 63, points (1) to (3), (5)(b) and (6) of Article 70 and Annexes I and II by 31 December 2020. They shall immediately communicate the text of those provisions to the Commission. However, Member States shall bring into force the laws, regulations and administrative provisions</p>			ПУ		<p>Члан 71. је измењен Одлуком Министарског савета број 2021/13/МЦ-ЕнЦ од 30. новембра 2021. године, као и рокови за преношење.</p> <p>Република Србија поштује своје обавезе установљене Одлуком</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>necessary to comply with: (a) point (5)(a) of Article 70 by 31 December 2019; (b) point (4) of Article 70 by 25 October 2020.</p> <p>When Member States adopt those measures, they shall contain a reference to this Directive or be accompanied by such a reference on the occasion of their official publication. They shall also include a statement that references in existing laws, regulations and administrative provisions to the Directive repealed by this Directive shall be construed as references to this Directive. Member States shall determine how such reference is to be made and how that statement is to be formulated.</p> <p>2. Member States shall communicate to the Commission the text of the main provisions of national law which they adopt in the field covered by this Directive.</p>					<p>Министарског савета Енергетске заједнице, сагласно Уговору о оснивању Енергетске заједнице и нацте прописа доставља Секретаријату Енергетске заједнице.</p>
Art. 72.	<p>Repeal</p> <p>Directive 2009/72/EC is repealed with effect from 1 January 2021, without prejudice to the obligations of Member States relating to the time-limit for the transposition into national law and the date of application of the Directive set out in Annex III.</p> <p>References to the repealed Directive shall be construed as references to this Directive and shall be read in accordance with the correlation table set out in Annex IV.</p>			НП		<p>Одредбе члана 70. не налази се у адаптираној Уредби 2019/944 Одлуком Министарског савета D/2021/13/МС-ЕпС од 30. новембра 2021. године</p>
Art. 73.	<p>Entry into force</p> <p>This Directive shall enter into force on the twentieth day following that of its publication in the <i>Official Journal of the European Union</i>. Article 6(1), Article 7 (2) to (5), Article 8(1), points (a) to (i) and (k) of Article 8(2) and Article 8(3) and (4), Article 9(1), (3), (4) and (5), Article 10(2) to (10), Articles 25, 27, 30, 35 and 37, Article 38(1), (3) and (4), Articles 39, 41, 43, 44 and 45, Article</p>			НП		<p>Члан 73. је измењен Одлуком Министарског савета број 2021/13/МЦ-ЕнЦ од 30. новембра 2021. године и уређује ступање на снагу Директиве</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	46(1), points (a), (b) and (c) and (e) to (h) of Article 46(2), Article 46(3) to (6), Article 47 to 50, Articles 52, 53, 55, 56, 60, 64 and 65 shall apply from 1 January 2021. Points (1) to (3), (5)(b) and (6) of Article 70 shall apply from 1 January 2021. Point (5)(a) of Article 70 shall apply from 1 January 2020. Point (4) of Article 70 shall apply from 26 October 2020.					2019/944 на снагу и није предмет уређивања националног законодавства.
Art. 74.	Addressees This Directive is addressed to the Member States.			НП		Члан 74. уређује упућивање Директиве 2019/941 Уговорним странама и није предмет уређивања националног законодавства.
ANNEX I	MINIMUM REQUIREMENTS FOR BILLING AND BILLING INFORMATION 1. Minimum information to be contained on the bill and in the billing information 1.1. The following key information shall be prominently displayed to final customers in their bills, distinctly separate from other parts of the bill: (a) the price to be paid and a breakdown of the price where possible, together with a clear statement that all energy sources may also benefit from incentives that were not financed through the levies indicated in the breakdown of the price; (b) the date on which payment is due. 1.2. The following key information shall be prominently displayed to final customers in their bills and billing information, distinctly separate from other parts of the bill and billing information: (a) electricity consumption for the billing period; (b) the name and contact details of the supplier,	02 104.214.1.21. 04 75.1. 1. и 2.	Влада ближе прописује услове испоруке и снабдевања крајњих купаца електричном енергијом, којима се ближе уређују: 21) обрачунски период у складу са чланом 197а овог закона и обавезан садржај рачуна за наплату испоручене електричне енергије; Рачун који снабдевач издаје крајњем купцу, осим елемената утврђених Законом и овом уредбом, садржи и податке о: 1) идентификационом броју крајњег купца; 2) јединственом идентификационом коду или броју места примопредаје;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>including a consumer support hotline and email address;</p> <p>(c) the tariff name;</p> <p>(d) the end date of the contract, if applicable;</p> <p>(e) the information on the availability and benefits of switching;</p> <p>(f) the final customer's switching code or unique identification code for the final customer's supply point;</p> <p>(g) information on final customers' rights as regards out-of-court dispute settlement, including the contact details of the entity responsible pursuant to Article 26;</p> <p>(h) the single point of contact referred to in Article 25;</p> <p>(i) a link or reference to where comparison tools referred to in Article 14 can be found.</p> <p>1.3. Where bills are based on actual consumption or remote reading by the operator, the following information shall be made available to final customers in, with or signposted to within their bills and periodic settlement bills:</p> <p>(a) comparisons of the final customer's current electricity consumption with the final customer's consumption for the same period in the previous year in graphic form;</p> <p>(b) contact information for consumer organisations, energy agencies or similar bodies, including website addresses, from which information may be obtained on available energy efficiency improvement measures for energy-using equipment;</p> <p>(c) comparisons with an average normalised or benchmarked final customer in the same user category.</p>		<p>3) количини преузете електричне енергије из система, односно испоручене електричне енергије у систем по тарифама, односно уговореним елементима, за обрачунски период;</p> <p>4) ценама по тарифама, односно уговореним елементима;</p> <p>5) основици за прорачун накнада и пореза у складу са прописима;</p> <p>6) вредности обрачунатих накнада и пореза;</p> <p>7) укупном износу за наплату за обрачунски период за који је рачун издат;</p> <p>8) износу задужења по основу дуга из претходног периода;</p> <p>9) датуму доспећа плаћања;</p> <p>10) називу и контакт подацима снабдевача, укључујући телефон за корисничку подршку и адресу е-поште;</p> <p>11) називу категорије и групи потрошње;</p> <p>12) трајању уговора о снабдевању електричном енергијом;</p> <p>13) могућности промене снабдевача електричном енергијом – линк ка интернет страници снабдевача на ком се налазе сва потребна објашњења и линкови;</p> <p>14) правима крајњих купаца у вези са вансудским решавањем спорова,</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>укључујући контакт податке одговорног субјекта;</p> <p>15) линку ка апликацији за поређење цена електричне енергије на интернет страници Агенције;</p> <p>16) поређењу тренутне потрошње електричне енергије крајњег купца са потрошњом крајњег купца за исти период претходне године у графичком облику;</p> <p>17) линку за информације о контакту са потрошачким организацијама и Агенцијом и адресама интернет страница на којима могу да се добију информације о доступним мерама за побољшање енергетске ефикасности за опрему која користи енергију.</p> <p>Рачун снабдевача може да садржи и обрачун попушта, уколико је предвиђен, који се исказује у наредном месецу, уколико је рачун плаћен у року доспећа.</p>			
	<p>2. Frequency of billing and the provision of billing information</p> <p>(a) billing on the basis of actual consumption shall take place at least once a year;</p> <p>(b) where the final customer does not have a meter that allows remote reading by the operator, or where the final customer has actively chosen to disable remote reading in accordance with national law, accurate billing information based on actual consumption shall be made available to the final customer at least every six months, or once every three months, if requested or where the final</p>	<p>02</p> <p>93.197a.</p>	<p>Оператор система је дужан да читавање бројила електричне енергије врши у складу са овим законом и прописима донетим на основу овог закона, при чему:</p> <p>1) обрачун се издаје на основу стварне потрошње најмање једном годишње;</p> <p>2) ако крајњи купац нема уграђено бројило које оператору омогућава читавање на даљину, или ако код</p>	<p>ПУ</p>		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>customer has opted to receive electronic billing; (c) where the final customer does not have a meter that allows remote reading by the operator, or where the final customer has actively chosen to disable remote reading in accordance with national law, the obligations in points (a) and (b) may be fulfilled by means of a system of regular self-reading by the final customer, whereby the final customer communicates readings from the meter to the operator; billing or billing information may be based on estimated consumption or a flat rate only where the final customer has not provided a meter reading for a given billing interval; (d) where the final customer has a meter that allows remote reading by the operator, accurate billing information based on actual consumption shall be provided at least every month; such information may also be made available via the internet, and shall be updated as frequently as allowed by the measurement devices and systems used.</p>		<p>крајњег купца није омогућено читавање на даљину, информације о обрачуну засноване на стварној потрошњи стављају се на располагање крајњем купцу најмање сваких шест месеци, или свака три месеца на захтев; 3) ако крајњи купац нема уграђено бројило које оператору омогућава читавање на даљину, или ако код крајњег купца није омогућено читавање на даљину, обавезе из тач. 1) и 2) могу да се испуне уз помоћ система редовног самочитавања од стране крајњег купца, при чему крајњи купац обавештава оператора о очитаном стању бројила, а оператор система има право провере достављених података од стране крајњег купца. Обрачун или информације о обрачуну могу се заснивати на процењеној потрошњи или паушалном износу само ако крајњи купац не достави резултате читања бројила за одређено обрачунско раздобље; 4) ако крајњи купац има бројило које оператору омогућава читавање на даљину, тачне информације о обрачуну засноване на стварној потрошњи пружају се барем једном месечно, при чему те информације такође могу бити доступне путем интернета и ажурирају се онолико често колико то</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			омогућавају коришћени уређаји и системи за мерење.			
	<p>3. Breakdown of the final customer's price</p> <p>The customer's price is the sum of the following three components: the energy and supply component, the network component (transmission and distribution) and the component comprising taxes, levies, fees and charges. Where a breakdown of the final customer's price is presented in bills, the common definitions of the three components in that breakdown established under Regulation (EU) 2016/1952 of the European Parliament and of the Council (1) shall be used throughout the Union</p>	<p>01 195.1.9</p>	<p>Снабдевач је дужан да:</p> <p>9) у рачуну за продату електричну енергију посебно искаже трошкове приступа систему по регулисаним тарифама, накнаде прописане законом, порезе и остале обавезе или информације у складу са овим законом;</p>	<p>ПУ</p>		
	<p>4. Access to complementary information on historical consumption</p> <p>Member States shall require that, to the extent that complementary information on historical consumption is available, such information is made available, at the request of the final customer, to the supplier or service provider designated by the final customer. Where the final customer has a meter that allows remote reading by the operator installed, the final customer shall have easy access to complementary information on historical consumption allowing detailed self-checks. Complementary information on historical consumption shall include: (a) cumulative data for at least the three previous years or the period since the start of the electricity supply contract, if that period is shorter. The data shall correspond to the intervals for which frequent billing information has been produced; and (b) detailed data according to the time of use for any day, week, month and year, which is made available to the final customer without undue delay via the internet or the meter interface, covering the period of at least the previous 24 months or the period since the start of the electricity supply contract, if that period is</p>	<p>01 56.1.11. 04</p>	<p>Поред послова прописаних овим законом, Агенција је овлашћена да:</p> <p>11) пропише поступак остваривања права на приступ подацима о сопственој потрошњи купца електричне енергије, односно природног гаса, врсту доступних података и рокове у којима оператор система мора да обезбеди податке и поступак објави на интернет станици Агенције заједно са једноставним и лако разумљивим обрасцем за приказивање података о потрошњи и тиме обезбеди крајњем купцу, а на захтев крајњег купца и снабдевачу право на бесплатан приступ тим подацима;</p> <p>Рачун који снабдевач издаје крајњем купцу, осим елемената утврђених Законом и овом уредбом, садржи и</p>	<p>ПУ</p>		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	shorter.	75.1.16)	податке о: 16) поређењу тренутне потрошње електричне енергије крајњег купца са потрошњом крајњег купца за исти период претходне године у графичком облику;			
	<p>Suppliers shall specify in bills the contribution of each energy source to the electricity purchased by the final customer in accordance with the electricity supply contract (product level disclosure).</p> <p>The following information shall be made available to final customers in, with, or signposted to within their bills and billing information:</p> <p>(a) the contribution of each energy source to the overall energy mix of the supplier (at national level, namely in the Member State in which the electricity supply contract has been concluded, as well as at the level of the supplier if the supplier is active in several Member States) over the preceding year in a comprehensible and clearly comparable manner;</p> <p>(b) information on the environmental impact, in at least terms of CO2 emissions and the radioactive waste resulting from the electricity produced by the overall energy mix of the supplier over the preceding year.</p> <p>As regards point (a) of the second subparagraph, with respect to electricity obtained via an electricity exchange or imported from an undertaking situated outside the Union, aggregate figures provided by the exchange or the undertaking in question over the preceding year may be used.</p> <p>For the disclosure of electricity from high efficiency cogeneration, guarantees of origin issued under Article 14(10) of Directive 2012/27/EU may</p>	01 196.	<p>Снабдевач електричном енергијом је дужан да у или уз рачун за продату електричну енергију или на други пригодан начин купцу обезбеди увид у податке о уделу свих врста извора енергије у укупно продатој електричној енергији тог снабдевача у претходној години на разумљив и на националном нивоу јасно упоредив начин као и о предузетим мерама и начину, односно ефектима предузетих активности за повећање енергетске ефикасности и за заштиту животне средине за производне капацитете из којих је набављена електрична енергија.</p> <p>Влада може посебним актом прописати обавезу снабдевачу електричном енергијом да обезбеди минимални износ удела енергије из обновљивих извора у продатој електричној енергији.</p> <p>Снабдевач електричном енергијом је дужан да упуту купце на изворе јавно доступних информација о утицају на животну средину, најмање у погледу</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>be used. The disclosure of electricity from renewable sources shall be done by using guarantees of origin, except in the cases referred to in points (a) and (b) of Article 19(8) of Directive (EU) 2018/2001.</p> <p>The regulatory authority or another competent national authority shall take the necessary steps to ensure that the information provided by suppliers to final customers pursuant to this point is reliable and is provided at a national level in a clearly comparable manner.</p>		<p>емисија угљен диоксида и радиоактивног отпада од производње електричне енергије из свих извора из којих је дати снабдевач продао електричну енергију у претходног години.</p> <p>Поред података и информација из ст. 1. и 2. овог члана, снабдевач је дужан да крајњем купцу пружи информације о њиховим правима у случају спора. Агенција ће предузети све неопходне мере да се обезбеди да снабдевачи пружају купцима јасне, поуздане и упоредиве податке из ст. 1. и 2. овог члана.</p>			
ANNEX II	SMART METERING SYSTEMS	02 62.138.	<p>Оператор дистрибутивног система утврђује техничке захтеве за увођење разних облика напредних мерних система и анализира техничку и економску оправданост увођења напредних система мерења, ефекте на развој тржишта и користи за појединачне категорије крајњих купаца електричне енергије.</p> <p>Ако анализа из става 1. овог члана покаже да је увођење напредног мерног система исплативо или када се напредни мерни системи у потпуности примене, напредни мерни системи морају задовољавати европске стандарде и захтеве из члана 138в став 6. овог закона.</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>На основу анализе из става 1. овог члана, у случају из става 2. овог члана, оператор дистрибутивног система ће израдити план имплементације економски оправданих облика напредних мерних система и доставити га Агенцији ради прибављања мишљења.</p> <p>Оператор дистрибутивног система ће планом развоја система обухватити увођење напредних мерних система у складу са планом имплементације, за период за који се план развоја доноси. Планом имплементације из става 2. овог члана, оператор дистрибутивног система ће обухватити минимално 80% места примопредаје у категорији крајњих купаца електричне енергије за коју је утврђена економска оправданост имплементације.</p> <p>Ако анализа из става 1. овог члана покаже да увођење напредног мерног система није исплативо, оператор дистрибутивног система је дужан поновити анализу у року од четири године и о резултатима анализе обавестити Министарство и Агенцију. Министарство о резултатима анализе у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице обавештава Секретаријат Енергетске заједнице.</p> <p>Правилима о раду дистрибутивног система ближе се уређују</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			функционалности напредних мерних система.			
ANNEX III	TIME-LIMIT FOR TRANSPOSITION INTO NATIONAL LAW AND DATE OF APPLICATION			НП		Прилог III не налази се у адаптираној Уредби 2019/944 Одлуком Министарског савета D/2021/13/МС-ЕпС од 30. новембра 2021. године
ANNEX IV	CORRELATION TABLE			НП		Прилог IV не налази се у адаптираној Уредби 2019/944 Одлуком Министарског савета D/2021/13/МС-ЕпС од 30. новембра 2021. године

1. Назив прописа Европске уније : Уредба (ЕУ) 2019/941 Европског парламента и Већа од 5. јуна 2019. године о спремности на ризике у електроенергетском систему и стављању ван снаге Уредбе (ЕУ) бр. 2005/89 (Сл. лист бр. 158, 14.6.2019, стр. 1–21) Regulation (EU) 2019/941 of the European Parliament and of the Council of 5 June 2019 on risk-preparedness in the electricity sector and repealing Directive 2005/89/EC (Text with EEA relevance.) (OJ L 158, 14.6.2019, p. 1–21)	2. „CELEX” ознака ЕУ прописа 32019R0941
3. Овлашћени предлагач прописа: Влада Обрађивач: Министарство рударства и енергетике	4. Датум израде табеле: 24. октобар 2024.
5. Назив (нацрта, предлога) прописа чије одредбе су предмет анализе усклађености са прописом Европске уније: 01. Предлог закона о изменама и допунама Закона о енергетици Draft Law on Amendmets of Law of Energy	6. Бројчане ознаке (шифре) планираних прописа из базе НПАА: 2024-268
7. Усклађеност одредби прописа са одредбама прописа ЕУ: Потпуно усклађено - ПУ, делимично усклађено - ДУ, неусклађено - НУ, непреносиво – НП	

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност ¹	Разлози за делимичну усклађеност, неусклађеност или непреносивост	Напомена о усклађености
	CHAPTER I General Provisions Subject matter					
1.	This Regulation lays down rules for cooperation between Member States with a view to preventing, preparing for and managing electricity crises in a spirit of solidarity and transparency and in full regard for the requirements of a competitive internal market	01. 9.11д.4	Актом Владе ближе се уређује садржај плана у погледу мера из става 2. овог члана, садржај обрасца за план спремности на ризик који се попуњава на српском и енглеском језику, садржај	НУ		Одредбе Уредбе (ЕУ) 2019/941 Европског парламента и Већа од 5. јуна 2019. године о спремности на ризике у електроенергетском

¹ Потпуно усклађено - ПУ, делимично усклађено - ДУ, неусклађено - НУ, непреносиво – НП

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	for electricity.		извештаја о накнадној евалуацији кризе, начин пружања помоћи и одредбе о правичној накнади.			<p>систему и стављању ван снаге Уредбе (ЕУ) бр. 2005/89 прилагођене су Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕпС од 30. новембра 2021. о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему.</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 11д. става 4 Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему.</p>
	Definitions					
2.1.(1)	For the purposes of this Regulation, the following definitions apply: „security of electricity supply” means the ability of an electricity system to guarantee the supply of electricity to customers with a clearly established level of performance, as determined by the Member States concerned;	01. 2.1.140)	Поједини изрази који се користе у овом закону имају следеће значење: <i>сигурност снабдевања</i> је обезбеђивање потребних количина електричне енергије и природног гаса, способност преносних, транспортних и дистрибутивних система да гарантују снабдевање купцима са јасно утврђеним нивоом квалитета;	ПУ		
2.1.(2)	„transmission system operator” means transmission system operator as defined in point (35) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944;	01. 2.1.105)	<i>оператор преносног система електричне енергије</i> је енергетски субјект који обавља делатност преноса и управљања преносним системом електричне енергије и одговоран је за рад, одржавање и развој преносног система на подручју Републике	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			Србије, његово повезивање са другим системима и за обезбеђење дугорочне способности система да испуни потребе за преносом електричне енергије на економски оправдан начин;			
2.1.(3)	„distribution” means distribution as defined in point (28) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944;	01. 2.1.26)	<i>дистрибуција електричне енергије</i> је пренос електричне енергије преко дистрибутивног система ради испоруке електричне енергије крајњим купцима, а не обухвата снабдевање електричном енергијом;	ПУ		
2.1.(4)	„cross-border flow” means cross-border flow as defined in point (3) of Article 2 of Regulation (EU) 2019/943;	01. 2.1.133)	<i>регион за прорачун капацитета</i> је географска област у којој се примењује координисани прорачун преносног капацитета	ДУ		Доношењем акта Владе из члана 11д. става 4 Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему
2.1.(5)	„cross zonal capacity” means the capability of the interconnected system to accommodate energy transfer between bidding zones;	01. 2.1.120)	<i>преносни капацитет између зона трговања</i> је способност међусобно повезаних система да омогуће пренос електричне енергије између зона трговања;	ПУ		
2.1.(6)	„customer” means customer as defined in point (1) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944;	01. 2.1.65)	<i>купац</i> је крајњи купац или купац на велико;	ПУ		
2.1.(7)	„distribution system operator” means distribution system operator as defined in point (29) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944 ;	01. 2.1.103)	<i>оператор дистрибутивног система електричне енергије</i> је енергетски субјект који обавља делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом електричне енергије, одговоран је за рад, одржавање и развој дистрибутивног система на одређеном подручју, његово повезивање	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			са другим системима и за обезбеђење дугорочне способности система да испуни потребе за дистрибуцијом електричне енергије на економски оправдан начин;			
2.1.(8)	„generation” means generation as defined in point (37) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944;	01. 2.1.127)	<i>производна јединица</i> је генератор електричне енергије који припада производном објекту;	ДУ		Доношењем акта Владе из члана 11д. става 4 Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему.
2.1.(9)	„electricity crisis” means a present or imminent situation in which there is a significant electricity shortage, as determined by the Member States and described in their risk-preparedness plans, or in which it is impossible to supply electricity to customers;	01. 2.1.32)	<i>електроенергетска криза</i> је постојећа или непосредна ситуација у којој постоји значајна несташица електричне енергије, одређена прописима и плановима којим се уређује спремност за ризике у електроенергетском сектору, или немогућност испоруке електричне енергије купцима;	ПУ		
2.1.(10)	„simultaneous electricity crisis” means an electricity crisis affecting more than one Member State at the same time;	01. 2.1.50)	<i>истовремена електроенергетска криза</i> је електроенергетска криза која у исто време утиче на више од једне државе;	ПУ		
2.1.(11)	„competent authority” means a national governmental authority or a regulatory authority designated by a Member State in accordance with Article 3;	01. 2.1.84)	<i>надлежни орган</i> је именовано национално владино или регулаторно тело одговорно за управљање ризицима у електроенергетском сектору сагласно обавезама које произлазе из потврђених међународних уговора;	ПУ		
2.1.(12)	„regulatory authorities” means regulatory authorities referred to in Article 57(1) of Directive (EU)	01.	<i>регулаторна тела</i> су независна регулаторна тела за енергетику других	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	2019/944;	2.1.136)	држава са регулаторним надлежностима;			
2.1.(13)	„crisis coordinator” means a person, a group of persons, a team composed of the relevant national electricity crisis managers or an institution tasked with acting as a contact point and coordinating the information flow during an electricity crisis;	01. 2.1.62)	<i>кризни координатор</i> је лице, група, односно тим састављен од стручних лица или институција из области електричне енергије, задужено за прикупљање, обједињавање и координацију протока информација током електроенергетске кризе;	ПУ		
2.1.(14)	„non-market-based measure” means any supply- or demand-side measure that deviates from market rules or commercial agreements, the purpose of which is to mitigate an electricity crisis;	01. 2.1.95)	<i>нетржишна мера у области електричне енергије</i> је свака мера на страни понуде или потражње која одступа од тржишних правила или комерцијалних уговора, чија је сврха ублажавање енергетске кризе;	ПУ		
2.1.(15)	„producer” means producer as defined in point (38) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944;	01. 2.1.129)	<i>произвођач електричне енергије</i> је физичко или правно лице или предузетник које производи електричну енергију;	ПУ		
2.1.(16)	„region” means a group of Member States whose transmission system operators share the same regional coordination centre as referred to in Article 36 of Regulation (EU) 2019/943;	01. 2.1.135)	<i>регионални координациони центар</i> је друштво које допуњује улогу оператора преносних система обављајући послове од регионалног значаја у региону за рад система у коме је успостављен и сарађује са регионалним координационим центрима у циљу унапређења сигурности и координације рада преносних система;	ПУ		
2.1.(17)	„subgroup” means a group of Member States, within a region, which have the technical ability to provide each other assistance in accordance with Article 15;			НУ		Доношењем акта Владе из члана 11д. става 4 Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
						спремности на ризике у електроенергетском систему.
2.1.(18)	„early warning” means a provision of concrete, serious, reliable information indicating that an event may occur which is likely to result in a significant deterioration of the electricity supply situation and is likely to lead to electricity crisis;	01. 2.1.131)	<i>рано упозорење</i> је пружање конкретних, озбиљних и поузданих информација које указују на могућност значајног погоршања ситуације у снабдевању електричном енергијом и до енергетске кризе;	ПУ		
2.1.(19)	„transmission” means transmission as defined in point (34) of Article 2 of Directive (EU) 2019/;	01. 2.1.119)	<i>пренос електричне енергије</i> је пренос електричне енергије преко повезаних система високих напона ради испоруке крајњим купцима или дистрибутивним системима, а не обухвата снабдевање;	ПУ		
2.1.(20)	„electricity undertaking” means electricity undertaking as defined in point (57) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944;	01. 2.1.37)	<i>енергетски субјект</i> је правно лице, односно предузетник, које обавља једну или више енергетских делатности из члана 16. овог закона;	ПУ		
2.1.(21)	„capacity allocation” means the attribution of cross zonal capacity;	01. 2.1.132)	<i>расподела капацитета</i> је расподела преносног капацитета између зона трговања;	ПУ		
2.1.(22)	„energy from renewable sources” means energy from renewable sources or renewable energy as defined in point (31) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944.	01. 2.1.39)	<i>енергија из обновљивих извора</i> је енергија из обновљивих нефосилних извора, односно хидроенергија, биомаса, енергија ветра, соларна (топлотна и фотонапонска), биогаз, депонијски гас, гас из постројења за прераду канализационих вода, геотермална енергија и др.;	ПУ		
	Competent authority					
3.1.	1. As soon as possible and in any event by 5 January 2020, each Member State shall designate a national governmental or regulatory authority as its competent authority. The competent authorities shall be responsible for, and shall cooperate with each other	01. 9.11a.1.	За планирање спремности на ризике и управљање ризицима у електроенергетском сектору, идентификацију националних сценарија електроенергетске кризе и израду и	ПУ		Усклађено је са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	for the purposes of, carrying out the tasks provided for in this Regulation. Where appropriate, until the competent authority has been designated, the national entities responsible for the security of electricity supply shall carry out the tasks of the competent authority in accordance with this Regulation.		спровођење плана спремности на ризик, надлежни орган је Министарство.			усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему
3.2.	2. Member States shall, without delay, notify the Commission and the ECG and make public the name and the contact details of their competent authorities designated pursuant to paragraph 1 and any changes to their name or contact details.	01. 9.11a.2.	Министарство у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице обавештава Секретаријат Енергетске заједнице и Координациону групу за сигурност, о подацима и свим променама својих контакт података и објављује их на интернет страници Министарства.	ПУ		Усклађено је са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему
3.3.	3. Member States may allow the competent authority to delegate the operational tasks regarding risk-preparedness planning and risk management set out in this Regulation to other bodies. Delegated tasks shall be performed under the supervision of the competent authority and shall be specified in the risk-preparedness plan in accordance with point (b) of Article 11(1).	01. 9.11a.3.	За потребе спровођења оперативних задатака у вези са планирањем спремности на ризике и управљањем ризицима у електроенергетском сектору, Министарство може да задужи: 1) оператора преносног система; 2) оператора дистрибутивног система; 3) оператора затвореног дистрибутивног система; 4) оператора организованог тржишта; 5) произвођача електричне енергије; 6) снабдевача електричном енергијом. Послови из става 3. овог члана обављају се под надзором Министарства	ПУ		Усклађено је са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему
	CHAPTER II Risk Assessment Assessment of risks to security of electricity supply					

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
4.	Each competent authority shall ensure that all relevant risks relating to security of electricity supply are assessed in accordance with the rules laid down in this Regulation and in Chapter IV of Regulation (EU) 2019/943. To that end, it shall cooperate with transmission system operators, distribution system operators, regulatory authorities, the ENTSO for Electricity, regional coordination centres and other relevant stakeholders, as required.	01. 9.11b.1. 01. 9.11b.2.	Министарство обезбеђује да се сви релевантни ризици који се односе на сигурност снабдевања електричном енергијом процене у складу са овим законом. Приликом процене из става 1. овог члана, Министарство сарађује са енергетским субјектима из члана 11а став 3. овог закона, ЕНТСО-Е, регионалним координационим центрима и другим релевантним странама, по потреби, у складу са обавезама које произлазе из потврђених међународних уговора.	ПУ		
	Methodology for identifying regional electricity crisis scenarios					
5.1	By 5 January 2020, the ENTSO for Electricity shall submit to ACER a proposal for a methodology for identifying the most relevant regional electricity crisis scenarios.			НП	Утврђује обавезу ЕНТСО-Е	
5.2.	The proposed methodology shall identify electricity crisis scenarios in relation to system adequacy, system security and fuel security on the basis of at least the following risks: (a)rare and extreme natural hazards; (b)accidental hazards going beyond the N-1 security criterion and exceptional contingencies; (c)consequential hazards including the consequences of malicious attacks and of fuel shortages.			НП	Утврђује методологију коју припрема ЕНТСО-Е	
5.3.	The proposed methodology shall include at least the following elements: (a)a consideration of all relevant national and regional circumstances, including any subgroups; (b)interaction and correlation of risks across borders; (c)simulations of simultaneous electricity crisis scenarios; (d)ranking of risks according to their impact and probability; (e)principles on how to handle sensitive information			НП	Односи се на методологију коју припрема ЕНТСО-Е	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	in a manner that ensures transparency towards the public.					
5.4.	When considering the risks of disruption of gas supply in the context of identifying the risks pursuant to point (c) of paragraph 2 of this Article, the ENTSO for Electricity shall use the natural gas supply and infrastructure disruption scenarios developed by ENTSG pursuant to Article 7 of Regulation (EU) 2017/1938.			НП	Односи се на обавезе ЕНТСО-Е и ЕНТСО-Г	
5.5	Before submitting the proposed methodology to ACER, the ENTSO for Electricity shall conduct a consultation involving at least the regional coordination centres, industry and consumer organisations, producers or their trade bodies, transmission system operators and relevant distribution system operators, competent authorities, regulatory authorities and other relevant national authorities. The ENTSO for Electricity shall duly take into account the results of the consultation and present them, together with the proposed methodology, at a meeting of the ECG.			НП	Утврђује обавезу ЕНТСО-Е	
5.6.	Within two months of receipt of the proposed methodology, ACER shall, after consulting the ECG, in its formation composed only of representatives of the Member States, approve or amend the proposal. The ENTSO for Electricity and ACER shall publish the final version of the methodology on their websites.			НП	Утврђује обавезу АЦЕР	
5.7.	The ENTSO for Electricity shall update and improve the methodology in accordance with paragraphs 1 to 6 where significant new information becomes available. The ECG in its formation composed only of representatives of the Member States may recommend, and ACER or the Commission may request, such updates and improvements with due justification. Within six months of receipt of the request, the ENTSO for Electricity shall submit to ACER a draft of the proposed changes. Within two months of receipt of such a draft, ACER shall, after consulting the ECG, in its formation composed only of representatives of the Member States, approve or amend the proposed changes. The ENTSO for			НП	Утврђује обавезу ЕНТСО-Е и АЦЕР	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Electricity and ACER shall publish the final version of the updated methodology on their websites.					
	Identification of regional electricity crisis scenarios					
6.1.	1. Within six months of the approval of a methodology pursuant to Article 5(6), the ENTSO for Electricity shall, on the basis of that methodology and in close cooperation with the ECG, regional coordination centres, competent authorities and regulatory authorities, identify the most relevant electricity crisis scenarios for each region. It may delegate tasks relating to the identification of regional electricity crisis scenarios to the regional coordination centres.			НП	Утврђује обавезу ЕНТСО-Е	
6.2.	2. The ENTSO for Electricity shall submit the regional electricity crisis scenarios to the relevant transmission system operators, regional coordination centres, competent authorities and regulatory authorities as well as to the ECG. The ECG may recommend amendments.			НП	Утврђује обавезу ЕНТСО-Е	
6.3.	3. The ENTSO for Electricity shall update the regional electricity crisis scenarios every four years, unless circumstances warrant more frequent updates.			НП	Утврђује обавезу ЕНТСО-Е	
	Identification of national electricity crisis scenarios					
7.1.	1. Within four months of the identification of the regional electricity crisis scenarios in accordance with Article 6(1), the competent authority shall identify the most relevant national electricity crisis scenarios.	01. 9.11в.1. 9.11в.2.	Министарство сарађује у идентификацији најрелевантнијих регионалних сценарија електроенергетске кризе са ЕНТСО-Е, Координационом групом за сигурност снабдевања, надлежним органима и регулаторним органима. Министарство, у року од четири месеца од идентификације регионалних сценарија електроенергетске кризе од стране ЕНТСО-Е у сарадњи са оператором преносног и дистрибутивног система, релевантним произвођачима, снабдевачима, Агенцијом и другим субјектима по потреби идентификује националне електроенергетске кризне	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			сценарије.			
7.2	2. In identifying the national electricity crisis scenarios, the competent authority shall consult the transmission system operators, the distribution system operators that the competent authority considers to be relevant, the relevant producers or their trade bodies, and the regulatory authority where it is not the competent authority.	01. 9.11в.2	Министарство, у року од четири месеца од идентификације регионалних сценарија електроенергетске кризе од стране ЕНТСО-Е у сарадњи са оператором преносног и дистрибутивног система, релевантним произвођачима, снабдевачима, Агенцијом и другим субјектима по потреби идентификује националне електроенергетске кризне сценарије	ПУ		
7.3	3. The national electricity crisis scenarios shall be identified on the basis of at least the risks referred to in Article 5(2) and shall be consistent with the regional electricity crisis scenarios identified in accordance with Article 6(1). Member States shall update the national electricity crisis scenarios every four years, unless circumstances warrant more frequent updates.	01. 9.11в.3. 9.11в.4.	Национални електроенергетски кризни сценарији из става 2. овог члана, утврђују се на основу најмање следећих ризика: 1) ретких и екстремних природних опасности; 2) ванредних испада, као и случајних опасности које превазилази критеријум сигурности у складу са правилима којима се уређује рад преносног система, као и правилима којима се уређује рад дистрибутивног система; 3) опасности које укључују последице напада и несташица енергије и енергената, а у складу са регионалним кризним сценаријима. Национални електроенергетски кризни сценарији ажурирају се сваке четири године, осим ако околности захтевају чешће ажурирање, а усклађују се са регионалним кризним сценаријима које утврђује ЕНТСО-Е.	ПУ		
7.4.	4. Within four months of identification of regional electricity crisis scenarios in accordance with Article 6(1), Member States shall inform the ECG and the Commission of their assessment of the risks in relation to the ownership of infrastructure relevant for security of electricity supply, and any measures taken	01. 9.11в.5	Министарство, у року од четири месеца, од идентификације регионалних електроенергетских кризних сценарија у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице обавештава Координациону групу за сигурност	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	to prevent or mitigate such risks, with an indication of why such measures are considered necessary and proportionate.		снабдевања и Секретаријат Енергетске заједнице о својој процени ризика у вези са власништвом над инфраструктуром релевантном за сигурност снабдевања електричном енергијом, као и свим мерама предузетим за спречавање или ублажавање таквих ризика, уз образложење разлога зашто се такве мере сматрају неопходним и сразмерним.			
	Methodology for short-term and seasonal adequacy assessments					
8.1.	1. By 5 January 2020, the ENTSO for Electricity shall submit to ACER a proposal for a methodology for assessing seasonal and short-term adequacy, namely monthly, week-ahead to at least day-ahead adequacy, which shall cover at least the following: (a)the uncertainty of inputs such as the probability of a transmission capacity outage, the probability of an unplanned outage of power plants, severe weather conditions, variable demand, in particular peaks depending on weather conditions, and variability of production of energy from renewable sources; (b)the probability of the occurrence of an electricity crisis; (c)the probability of the occurrence of a simultaneous electricity crisis.			НП	Утврђује обавезу ЕНТСО-Е	
8.2.	2. The methodology referred to in paragraph 1 shall provide for a probabilistic approach, including multiple scenarios, and shall take into account the national, regional and Union context, including the level of interconnection between Member States and, to the extent possible, third countries within synchronous areas of the Union. The methodology shall take into account the specificities of each Member State's energy sector, including specific weather conditions and external circumstances.			НП	Односи се на методологију, коју припрема ЕНТСО-Е	
8.3.	3. Before submitting the proposed methodology, the ENTSO for Electricity shall conduct a consultation involving at least the regional coordination centres,			НП	Утврђује обавезу ЕНТСО-Е	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	industry and consumer organisations, producers or their trade bodies, transmission system operators, relevant distribution system operators, competent authorities, regulatory authorities and other relevant national authorities. The ENTSO for Electricity shall duly take into account the results of the consultation and present them, together with the proposed methodology, at a meeting of the ECG.					
8.4.	4. Within two months of receipt of the proposed methodology, ACER shall, after consulting the ECG in its formation composed only of representatives of the Member States, approve or amend the proposal. The ENTSO for Electricity and ACER shall publish the final version of the methodology on their websites.			НП	Утврђује обавезу АЦЕР.	
8.5.	5. The ENTSO for Electricity shall update and improve the methodology in accordance with paragraphs 1 to 4 where significant new information becomes available. The ECG in its formation composed only of representatives of the Member States may recommend, and ACER or the Commission may request, such updates and improvements with due justification. Within six months of receipt of the request, the ENTSO for Electricity shall submit to ACER a draft of the proposed changes. Within two months of receipt of such a draft, ACER shall, after consulting the ECG, in its formation composed only of representatives of the Member States, approve or amend the proposed changes. The ENTSO for Electricity and ACER shall publish the final version of the updated methodology on their websites.			НП	Утврђује обавезу ЕНТСО-Е и АЦЕР	
	Short-term and seasonal adequacy assessments					
9.1.	1. All short-term adequacy assessments, whether carried out at national, regional or Union level, shall be carried out in accordance with the methodology developed pursuant to Article 8.			НП	Односи се на методологију коју припрема ЕНТСО-Е	
9.2.	2. The ENTSO for Electricity shall carry out seasonal adequacy assessments in accordance with the methodology developed pursuant to Article 8. It shall			НП	Утврђује обавезу ЕНТСО-Е	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	publish the results for the winter adequacy assessment by 1 December each year and for the summer adequacy assessment by 1 June each year. It may delegate tasks relating to the adequacy assessments to regional coordination centres. It shall present the adequacy assessment at a meeting of the ECG, which may make recommendations where appropriate.					
9.3.	3. The regional coordination centres shall carry out week-ahead to at least day ahead adequacy assessments in accordance with Regulation (EU) 2017/1485 on the basis of the methodology adopted pursuant to Article 8 of this Regulation.			НП	Односи се на Регионалне координационе центре ЕУ	
	<p>CHAPTER III</p> <p>Risk-preparedness plans</p> <p>Establishment of risk-preparedness plans</p>					
10.1.	1. On the basis of the regional and national electricity crisis scenarios identified pursuant to Articles 6 and 7, the competent authority of each Member State shall establish a risk-preparedness plan, after consulting distribution system operators considered relevant by the competent authority, the transmission system operators, the relevant producers or their trade bodies, the electricity and natural gas undertakings, the relevant organisations that represent the interests of industrial and non-industrial electricity customers, and the regulatory authority where it is not the competent authority.	01. 9.11г.1	План спремности на ризике се израђује на основу идентификованих регионалних и националних електроенергетских кризних сценарија из члана 11в овог закона након спроведених консултација са оператором преносног и дистрибутивног система, релевантним произвођачима или њиховим телима за трговину, енергетским субјектима у области електричне енергије и природног гаса, и релевантним организацијама које заступају интересе индустријских и неиндустријских купаца електричне енергије	ПУ		
10.2.	2. The risk-preparedness plan shall consist of national measures, regional and, where applicable, bilateral measures as provided for in Articles 11 and 12. In accordance with Article 16, all measures that are planned or taken to prevent, prepare for and mitigate electricity crises shall fully comply with the rules governing the internal electricity market and system operation. Those measures shall be clearly defined, transparent, proportionate and non-discriminatory.	01. 9.11г.2	План из става 1. овог члана састоји се из националних, регионалних и када је то применљиво билатералних мера.	ДУ		Доношењем акта Владе из члана 11д. става 4 Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
10.3.	3. The risk-preparedness plan shall be developed in accordance with Articles 11 and 12 and with the template set out in the Annex. If necessary, Member States may include additional information in the risk-preparedness plan.			НУ		Доношењем акта Владе из члана 11д. става 4 Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕнС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему
10.4.	4. In order to ensure consistency of risk-preparedness plans, competent authorities shall, before adopting their risk-preparedness plans, submit the draft plans, for consultation, to the competent authorities of the relevant Member States in the region and, where they are not in the same region, to the competent authorities of directly connected Member States, as well as to the ECG.	01. 9.11г.3.	У поступку израде плана из става 1. овог члана, а пре усвајања тог плана, Министарство доставља нацрт плана на консултације другим надлежним органима држава у региону, и тамо где нису у истом региону, надлежним органима држава с којима су преносни системи директно повезани, као и Координационој групи за сигурност снабдевања.	ПУ		
10.5.	5. Within six months of receipt of the draft risk-preparedness plans, the competent authorities referred to in paragraph 4 and the ECG may issue recommendations relating to the draft plans submitted pursuant to paragraph 4.	01. 9.11г.4.	Органи из става 3. овог члана могу у року од шест месеци да доставе препоруке на достављени нацрт Плана спремност на ризик.	ПУ		
10.6.	6. Within nine months of submitting their draft plans, the competent authorities concerned shall adopt their risk-preparedness plans, taking into account the results of the consultation pursuant to paragraph 4 and any recommendations issued pursuant to paragraph 5. They shall notify their risk-preparedness plans to the Commission without delay.	01. 9.11д.1. 9.11д.2.	У року од девет месеци од достављања нацрта плана, Министарство припрема предлог Плана спремности на ризик узимајући у обзир добијене препоруке и резултате консултација са органима из члана 11г ст. 1. и 3. овог закона. Влада, на предлог Министарства усваја план из става 1. овог члана, који садржи националне и регионалне мере и, када је то примењиво, билатералне мере које се планирају или предузимају за спречавање, припрему и ублажавање	ПУ		Усклађено је са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕнС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			електроенергетских криза.			
10.7.	7. The competent authorities and the Commission shall publish the risk-preparedness plans on their websites, while ensuring confidentiality of sensitive information, in particular information on measures relating to the prevention or mitigation of consequences of malicious attacks. The protection of the confidentiality of sensitive information shall be based on the principles determined pursuant to Article 19.	01. 9.11д.7.	Министарство објављује планове спремности на ризик на интернет страници Министарства, уз обезбеђивање поверљивости осетљивих информација у складу са законом.	ПУ		
10.8.	8. The competent authorities shall adopt and publish their first risk-preparedness plans by 5 January 2022. They shall update them every four years thereafter, unless circumstances warrant more frequent updates.	01. 9.11д.5 9.11д.6.	План спремности на ризике ажурира се сваке четири године, осим ако околности захтевају чешће ажурирање. Усвојени план спремности на ризике се без одлагања у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице доставља и Секретаријату Енергетске заједнице.	ПУ		Усклађено је са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему
	Content of risk-preparedness plans as regards national measures					
11.1.	1. The risk-preparedness plan of each Member State shall set out all national measures that are planned or taken to prevent, prepare for and mitigate electricity crises as identified pursuant to Articles 6 and 7. It shall at least: (a) contain a summary of the electricity crisis scenarios defined for the relevant Member State and region, in accordance with the procedures laid down in Articles 6 and 7; (b) establish the role and responsibilities of the competent authority and describe which tasks, if any, have been delegated to other bodies; (c) describe the national measures designed to prevent or prepare for the risks identified pursuant to Articles 6 and 7; (d) designate a national crisis coordinator and establish its tasks;			НУ		Доношењем акта Владе из члана 11д. става 4 Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(e) establish detailed procedures to be followed in electricity crises, including the corresponding schemes on information flows;</p> <p>(f) identify the contribution of market-based measures in coping with electricity crises, in particular demand-side and supply-side measures;</p> <p>(g) identify possible non-market-based measures to be implemented in electricity crises, specifying the triggers, conditions and procedures for their implementation, and indicating how they comply with the requirements laid down in Article 16 and with regional and bilateral measures;</p> <p>(h) provide a framework for manual load shedding, stipulating the circumstances in which loads are to be shed and, with regard to public safety and personal security, specifying which categories of electricity users are, in accordance with national law, entitled to receive special protection against disconnection, justifying the need for such protection, and specifying how the transmission system operators and distribution system operators of the Member States concerned are to decrease consumption;</p> <p>(i) describe the mechanisms used to inform the public about electricity crises;</p> <p>(j) describe the national measures necessary to implement and enforce the regional and, where applicable, bilateral measures agreed pursuant to Article 12;</p> <p>(k) include information on related and necessary plans for developing the future grid that will help to cope with the consequences of identified electricity crisis scenarios.</p>					
11.2	<p>2. National measures shall take full account of the regional and, where applicable, bilateral measures agreed pursuant to Article 12 and shall endanger neither the operational security or safety of the transmission system, nor the security of electricity supply of other Member States.</p>			НУ		<p>Доношењем акта Владе из члана 11д. става 4 Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
						заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему
	Content of risk-preparedness plans as regards regional and bilateral measures					
12.1.	<p>1. In addition to the national measures referred to in Article 11, the risk-preparedness plan of each Member State shall include regional and, where applicable, bilateral measures to ensure that electricity crises with a cross-border impact are properly prevented or managed. Regional measures shall be agreed within the region concerned between Member States that have the technical ability to provide each other assistance in accordance with Article 15. For that purpose, Member States may also form subgroups within a region. Bilateral measures shall be agreed between Member States which are directly connected but are not within the same region. Member States shall ensure consistency between regional and bilateral measures. Regional and bilateral measures shall include at least:</p> <p>(a) the designation of a crisis coordinator;</p> <p>(b) mechanisms to share information and cooperate;</p> <p>(c) coordinated measures to mitigate the impact of an electricity crisis, including a simultaneous electricity crisis, for the purpose of assistance in accordance with Article 15;</p> <p>(d) procedures for carrying out annual or biennial tests of the risk-preparedness plans;</p> <p>(e) the trigger mechanisms of non-market-based measures that are to be activated in accordance with Article 16(2).</p>	<p>01. 9.11д.2. 9.11д.3.</p>	<p>Влада, на предлог Министарства усваја план из става 1. овог члана, који садржи националне и регионалне мере и, када је то примењиво, билатералне мере које се планирају или предузимају за спречавање, припрему и ублажавање електроенергетских криза.</p> <p>Регионалне и билатералне мере обухватају најмање:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) одређивање кризног координатора; 2) механизме за размену информација и сарадњу; 3) координисане мере за ублажавање утицаја електроенергетске кризе укључујући истовремену електроенергетску кризу, у сврху помоћи; 4) процедуре за спровођење годишњих или двогодишњих испитивања планова спремности на ризике; 5) покретачке механизме нетржишних мера који треба да се активирају у складу са чланом 11ј став 2. овог закона. 	ПУ		
12.2.	<p>2. The Member States concerned shall agree the regional and bilateral measures to be included in the risk-preparedness plan after consulting the relevant regional coordination centres. The Commission may have a facilitating role in the preparation of the agreement on regional and bilateral measures. The</p>			НУ		Доношењем акта Владе из члана 11д. става 4 Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>Commission may request ACER and the ENTSO for Electricity to provide technical assistance to Member States with a view to facilitating such an agreement. At least eight months before the deadline for the adoption or the updating of the risk-preparedness plan, the competent authorities shall report on the agreements reached to the ECG. If the Member States are not able to reach an agreement, the competent authorities concerned shall inform the Commission of the reasons for such disagreement. In such a case the Commission shall propose measures including a cooperation mechanism for the conclusion of an agreement on regional and bilateral measures.</p>					<p>ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему</p>
12.3	<p>3. With the involvement of relevant stakeholders, the competent authorities of the Member States of each region shall periodically test the effectiveness of the procedures developed in risk-preparedness plans for preventing electricity crises, including the mechanisms referred to in point (b) of paragraph 1, and carry out biennial simulations of electricity crises, in particular testing those mechanisms.</p>			НУ		<p>Доношењем акта Владе из члана 11д. става 4 Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему</p>
	<p>Commission assessment of the risk-preparedness plans</p>					
13.1.	<p>1. Within four months of the notification of the adopted risk-preparedness plan by the competent authority, the Commission shall assess the plan taking duly into account the views expressed by the ECG.</p>			НП	<p>Утврђује обавезу Европске комисије и Координационе групе за електричну енергију ЕУ</p>	
13.2.	<p>2. The Commission shall, after consulting the ECG, issue a non-binding opinion, setting out detailed reasons, and submit it to the competent authority, with</p>			НП	<p>Утврђује обавезу</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>a recommendation to review its risk-preparedness plan where that plan:</p> <p>(a) is not effective to mitigate the risks identified in the electricity crisis scenarios;</p> <p>(b) is inconsistent with the electricity crisis scenarios identified or with the risk-preparedness plan of another Member State;</p> <p>(c) does not comply with the requirements laid down in Article 10(2);</p> <p>(d) sets out measures that are likely to jeopardise the security of electricity supply of other Member States;</p> <p>(e) unduly distorts competition or the effective functioning of the internal market; or</p> <p>(f) does not comply with the provisions of this Regulation or other provisions of Union law.</p>				Европске комисије и Координационе групе за електричну енергију ЕУ	
13.3	<p>3. Within three months of receipt of the Commission's opinion referred to in paragraph 2, the competent authority concerned shall take full account of the Commission's recommendation and shall either notify the amended risk-preparedness plan to the Commission or notify the Commission of the reasons why it objects to the recommendation.</p>			НУ		<p>Доношењем акта Владе из члана 11д. става 4 Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему</p>
13.4.	<p>4. In the event that the competent authority objects to the Commission's recommendation, the Commission may, within four months of receipt of the notification of the competent authority's reasons for objection, withdraw its recommendation or convene a meeting with the competent authority and, where the Commission considers it to be necessary, the ECG, in order to assess the issue. The Commission shall set out detailed reasons for requesting any modifications to the risk-preparedness plan. Where the final position of the competent authority concerned diverges from the Commission's detailed reasons, that competent</p>			НУ		<p>Доношењем акта Владе из члана 11д. става 4 Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	authority shall provide the Commission with the reasons for its position within two months of receipt of the Commission's detailed reasons.					електроенергетском систему
	<p>CHAPTER IV Managing electricity crises Early warning and declaration of an electricity crisis</p>					
14.1.	<p>1. Where a seasonal adequacy assessment or other qualified source provides concrete, serious and reliable information that an electricity crisis may occur in a Member State, the competent authority of that Member State shall, without undue delay, issue an early warning to the Commission, the competent authorities of the Member States within the same region and, where they are not in the same region, the competent authorities of the directly connected Member States. The competent authority concerned shall also provide information on the causes of the possible electricity crisis, on measures planned or taken to prevent an electricity crisis and on the possible need for assistance from other Member States. The information shall include the possible impacts of the measures on the internal electricity market. The Commission shall provide that information to the ECG.</p>	<p>01. 9.11h.1 9.11h.2</p>	<p>У случају када сезонска процена адекватности или други квалификовани извор дају конкретне, озбиљне и поуздане информације да може доћи до електроенергетске кризе, Министарство је дужно да у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице без одлагања изда рано упозорење на могућу електроенергетску кризу и обавести Секретаријат Енергетске заједнице и надлежне органе у истом региону. У обавештењу из става 1. овог члана, наводе се узроци могуће електроенергетске кризе, мере које се планирају или предузимају да би се спречила или ублажила електроенергетска криза, потребна помоћ од стране других држава и утицај мера на суседна тржишта електричне енергије.</p>	ПУ		
14.2	<p>2. When confronted with an electricity crisis, the competent authority shall, after consulting the transmission system operator concerned, declare an electricity crisis and inform the competent authorities of the Member States within the same region and, where they are not in the same region, the competent authorities of directly connected Member States, as well as the Commission, without undue delay. That information shall include the causes of the deterioration of the electricity supply situation, the</p>	<p>01. 9.11h.3 9.11h.4</p>	<p>У случају настанка електроенергетске кризе, Министарство након консултација са оператором преносног система, предлаже Влади проглашење електроенергетске кризе и у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице обавештава надлежне органе у региону и Секретаријат Енергетске заједнице. У обавештењу из става 3. овог члана,</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	reasons for declaring an electricity crisis, the measures planned or taken to mitigate it and the need for any assistance from other Member States.		наводе се узроци погоршања ситуације у снабдевању електричном енергијом, разлози за проглашење електроенергетске кризе, планиране или предузете мере за њено ублажавање и потребна помоћ од стране других држава.			
14.3.	3. Where they consider the information provided pursuant to paragraph 1 or 2 to be insufficient, the Commission, the ECG or the competent authorities of the Member States within the same region and, where they are not in the same region, the competent authorities of directly connected Member States may request the Member State concerned to provide additional information.			НП	Утврђује обавезу Европске комисије и Координационе групе за електричну енергију ЕУ	
14.4.	4. Where a competent authority issues an early warning or declares an electricity crisis, the measures set out in the risk-preparedness plan shall be followed to the fullest extent possible.	01. 9.11.ђ.5	У случају када се изда рано упозорење или прогласи електроенергетска криза, мере наведене у плану спремности на ризик, морају се у највећој мери поштовати.	ПУ		
	Cooperation and assistance					
15.1	1. Member States shall act and cooperate in a spirit of solidarity in order to prevent or manage electricity crises.	01. 9.11e.1	У циљу спречавања електроенергетских криза или управљања њима, остварује се сарадња са уговорним странама Енергетске заједнице и суседним држава, на принципима солидарности, пружа се помоћ кроз регионалне или билатералне мере у складу са актом из члана 11д. став 2. овог закона, које су договорене пре пружања помоћи и односе се на неопходне техничке, правне и финансијске споразуме за спровођење тих мера, као и на питања одређивања правичне накнаде за испоручену енергију.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
15.2	2. Where they have the necessary technical ability, Member States shall offer each other assistance by means of regional or bilateral measures that have been agreed pursuant to this Article and to Article 12 before that assistance is provided. To that end, and with the purpose of protecting public safety and personal security, Member States shall agree on regional or bilateral measures of their choice in order to deliver electricity in a coordinated manner.	01. 9.11e.1	У циљу спречавања електроенергетских криза или управљања њима, остварује се сарадња са уговорним странама Енергетске заједнице и суседним држава, на принципима солидарности, пружа се помоћ кроз регионалне или билатералне мере у складу са актом из члана 11д. став 2. овог закона, које су договорене пре пружања помоћи и односе се на неопходне техничке, правне и финансијске споразуме за спровођење тих мера, као и на питања одређивања правичне накнаде за испоручену енергију	ПУ		
15.3	3. Member States shall agree on the necessary technical, legal and financial arrangements for the implementation of the regional or bilateral measures before assistance is offered. Such arrangements shall specify, inter alia, the maximum quantity of electricity to be delivered at regional or bilateral level, the trigger for any assistance and for suspension of assistance, how the electricity will be delivered, and provisions on fair compensation between Member States in accordance with paragraphs 4, 5 and 6.	01. 9.11e.2 9.11e.3	Технички, правни и финансијски споразуми се договарају пре нуђења помоћи . У случају електроенергетске кризе настале пре договора о регионалним или билатералним мерама и техничким, правним и финансијским споразумима , договарају се посебне мере у складу са тренутном ситуацијом.	ПУ		
15.4	4. Assistance shall be subject to a prior agreement between the Member States concerned with regard to fair compensation, which shall cover at least: (a)the cost of the electricity delivered into the territory of the Member State requesting assistance as well as the associated transmission costs; and (b)any other reasonable costs incurred by the Member State providing assistance, including as regards reimbursement for assistance prepared without effective activation, as well as any costs resulting from judicial proceedings, arbitration proceedings or similar proceedings and settlements.	01. 9.11e.4	Начин пружања помоћи и садржај правичне накнаде утврђује се актом из члана 11д. став 3. овог закона	ДУ		Доношењем акта Владе из члана 11д. става 4 Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему
15.5.	5. Fair compensation pursuant to paragraph 4 shall include, inter alia, all reasonable costs that the Member State providing assistance incurs from an obligation to pay compensation by virtue of fundamental rights guaranteed by Union law and by			НУ		Доношењем акта Владе из члана 11д. става 4 Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	virtue of the applicable international obligations when implementing the provisions of this Regulation on assistance and further reasonable costs incurred from the payment of compensation pursuant to national compensation rules.					усклађеност са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему
15.6.	6. The Member State requesting assistance shall promptly pay, or ensure the prompt payment of fair compensation to the Member State providing assistance.			НУ		Доношењем акта Владе из члана 11д. става 4 Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему
15.7.	7. The Commission shall, by 5 January 2020, after consulting the ECG and ACER, provide for non-binding guidance on the key elements of the fair compensation referred to in paragraphs 3 to 6 and other key elements of the technical, legal and financial arrangements referred to in paragraph 3 as well as on general principles of mutual assistance referred to in paragraph 2.			НП	Утврђује обавезу Европске комисије	
15.8.	8. In the event of an electricity crisis in which Member States have not yet agreed on regional or bilateral measures and technical, legal and financial arrangements pursuant to this Article, Member States shall agree on ad hoc measures and arrangements in order to apply this Article, including as regards fair compensation pursuant to paragraphs 4, 5 and 6. Where a Member State requests assistance before such ad hoc measures and arrangements have been agreed, it shall undertake, prior to receiving assistance, to pay fair compensation in accordance	01. 9.11e.3	У случају електроенергетске кризе настале пре договора о регионалним или билатералним мерама и техничким, правним и финансијским споразумима, договарају се посебне мере у складу са тренутном ситуацијом.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	with paragraphs 4, 5 and 6.					
15.9.	9. Member States shall ensure that the provisions of this Regulation on assistance are implemented in accordance with the Treaties, the Charter of Fundamental Rights of the European Union and other applicable international obligations. They shall take the necessary measures to that end.			НП	Утврђује обавезу држава чланица ЕУ	
	Compliance with market rules					
16.1.	1. Measures taken to prevent or mitigate electricity crises shall comply with the rules governing the internal electricity market and system operation.	01. 9.11j.1	Мере које се предузимају за спречавање или ублажавање електроенергетске кризе морају бити у складу се правилима којима се уређује тржиште електричне енергије и рад система.	ПУ		
16.2	2. Non-market-based measures shall be activated in an electricity crisis only as a last resort if all options provided by the market have been exhausted or where it is evident that market-based measures alone are not sufficient to prevent a further deterioration of the electricity supply situation. Non-market-based measures shall not unduly distort competition and the effective functioning of the internal electricity market. They shall be necessary, proportionate, non-discriminatory and temporary. The competent authority shall inform relevant stakeholders in its Member State of the application of any non-market-based measures.	01. 9.11j.2 9.11j.3	У случају да су исцрпљене све опције које прате тржиште електричне енергије, када је очигледно да тржишне мере саме по себи нису довољне да спрече даље погоршање ситуације са снабдевањем електричном енергијом, могу се применити нетржишне мере. Нетржишним мерама из става 2. овог члана не може се неоправдано нарушавати конкуренција и ефикасно функционисање унутрашњег тржишта електричне енергије.	ПУ		
16.3.	3. Transaction curtailment including curtailment of already allocated cross zonal capacity, limitation of provision of cross zonal capacity for capacity allocation or limitation of provision of schedules shall be initiated only in accordance with Article 16(2) of Regulation (EU) 2019/943, and the rules adopted to implement that provision.	01. 9.11j.4 9.11j.5 9.11j.6	Ограничење трансакција укључујући умањење већ додељеног капацитета између зона трговања, ограничење расподеле капацитета или ограничење трансакција електричном енергијом спроводи се само изузетно у случају када оператор преносног система мора брзо да делује, а редиспечинг или компензација нису могући. Мере морају бити неопходне, пропорционалне, недискриминаторне и привремене. Министарство је дужно да обавести све	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			заинтересоване стране о примени нетржишних мера.			
	CHAPTER V Evaluation and monitoring Ex post evaluation					
17.1	1. As soon as possible and in any event three months after the end of an electricity crisis, the competent authority of the Member State that declared the electricity crisis shall provide the ECG and the Commission with an ex post evaluation report, after having consulted the regulatory authority, where the regulatory authority is not the competent authority.	01. 9.11k.1 9.11k.2 9.11k.3 9.11k.4	Након завршетка електроенергетске кризе, што је пре могуће а најкасније у року од три месеца, Министарство припрема извештај о накнадној евалуацији кризе, доставља га Координационој групи за сигурност снабдевања и Секретаријату Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице, након консултације са Агенцијом. Министарство представља резултате накнадне евалуације на састанку Координационе групе за сигурност снабдевања. Резултати евалуације морају се узети у обзир приликом ажурирања плана спремности на ризике. Ближа садржина извештаја о накнадној евалуацији уређује се актом из члана 11д став 3. овог закона.	ПУ		
17.2	2. The ex post evaluation report shall include at least: (a) a description of the event that triggered the electricity crisis; (b) a description of any preventive, preparatory and mitigating measures taken and an assessment of their proportionality and effectiveness; (c) an assessment of the cross-border impact of the measures taken; (d) an account of the assistance prepared, with or without effective activation, provided to or received from neighbouring Member States and third countries; (e) the economic impact of the electricity crisis and the impact of the measures taken on the electricity sector to an extent allowed by data available at the time of			НУ		Доношењем акта Владе из члана 11д. става 4 Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>the assessment, in particular the volumes of energy non-served and the level of manual demand disconnection (including a comparison between the level of voluntary and forced demand disconnection);</p> <p>(f) reasons justifying the application of any non-market-based measures;</p> <p>(g) any possible improvements or proposed improvements to the risk-preparedness plan;</p> <p>(h) an overview of possible improvements to grid development in cases where insufficient network development caused or contributed to the electricity crisis.</p>					
17.3	<p>3. Where they consider the information provided in the ex post evaluation report to be insufficient, the ECG and the Commission may request the competent authority concerned to provide additional information.</p>			НП	Утврђује обавезу Европске комисије и Координационе групе за електричну енергију ЕУ	
17.d	<p>4. The competent authority concerned shall present the results of the ex post evaluation at a meeting of the ECG. Those results shall be reflected in the updated risk-preparedness plan.</p>	<p>01. 9.11k.2 9.11k.3</p>	<p>Министарство представља резултате накнадне евалуације на састанку Координационе групе за сигурност снабдевања. Резултати евалуације морају се узети у обзир приликом ажурирања плана спремности на ризике.</p>	ПУ		
	Monitoring					
18.1.	<p>1. In addition to carrying out other tasks set out in this Regulation, the ECG shall discuss:</p> <p>(a) the results of the 10-year network development plan in electricity prepared by the ENTSO for Electricity;</p> <p>(b) the coherence of the risk-preparedness plans, adopted by the competent authorities following the procedure referred to in Article 10;</p>			НП	Утврђује обавезу Координационе групе за електричну енергију ЕУ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(c)the results of the European resource adequacy assessments carried out by the ENTSO for Electricity as referred to in Article 23(4) of Regulation (EU) 2019/943;</p> <p>(d)the performance of Member States in the area of security of electricity supply taking into account at least the indicators calculated in the European resource adequacy assessment, namely the expected energy non-served and loss of load expectation;</p> <p>(e)the results of the seasonal adequacy assessments referred to in Article 9(2);</p> <p>(f)the information received from the Member States pursuant to Article 7(4);</p> <p>(g)the results of the ex post evaluation referred to in Article 17(4);</p> <p>(h)the methodology for short-term adequacy assessment referred to in Article 8;</p> <p>(i)the methodology for identifying regional electricity crisis scenarios referred to in Article 5.</p>					
18.2.	<p>2. The ECG may issue recommendations to the Member States as well as to the ENTSO for Electricity related to the matters referred to in paragraph 1.</p>			НП	Утврђује обавезу Координационе групе за електричну енергију ЕУ и ЕНТСО-Е	
18.3.	<p>3. ACER shall, on an ongoing basis, monitor the security of electricity supply measures and shall report regularly to the ECG.</p>			НП	Утврђује обавезу АЦЕР	
18.4.	<p>4. By 1 September 2025, the Commission shall, on the basis of the experience gained in the application of this Regulation, evaluate the possible means by which to enhance security of electricity supply at Union level and submit a report to the European Parliament and to the Council on the application of this Regulation, including, where necessary, legislative proposals to amend this Regulation.</p>			НП	Утврђује обавезу Европске комисије	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Treatment of confidential information					
19.1.	1. Member States and competent authorities shall implement the procedures referred to in this Regulation in accordance with the applicable rules, including national rules relating to the handling of confidential information and processes. If the implementation of those rules results in information not being disclosed, inter alia as part of risk-preparedness plans, the Member State or authority may provide a non-confidential summary thereof, and shall do so upon request.	01. 9.11л.1 9.11л.2	Сви поступци у управљању ризицима у електроенергетском сектору се спроводе у складу с прописом којим се уређује тајност података. Уколико се због примене прописа из става 1- овог члана информације, које су између осталог део планова спремности на ризик, не могу објавити, може се објавити сажетак без поверљивих података, на захтев тражиоца.	ПУ		
19.2.	2. The Commission, ACER, the ECG, the ENTSO for Electricity, Member States, competent authorities, regulatory authorities and other relevant bodies, entities or persons, which receive confidential information pursuant to this Regulation, shall ensure the confidentiality of sensitive information.	01. 9.11л.3	Све стране које примају поверљиве информације према овом Закону, морају обезбедити поверљивост осетљивих информација.	ПУ		
	CHAPTER VI Final provisions Cooperation with the Energy Community Contracting Parties					
20	Where the Member States and the Energy Community Contracting Parties cooperate in the area of security of electricity supply, such cooperation may include defining an electricity crisis, the process of the identification of electricity crisis scenarios and the establishment of risk-preparedness plans so that no measures are taken that endanger the security of electricity supply of the Member States, Energy Community Contracting Parties or the Union. In that respect, the Energy Community Contracting Parties may, at the invitation of the Commission, participate in the ECG with regard to all matters with which they are concerned.			НП	Односи се на државе ЕУ и могућност сарадње са уговорним странама Енергетске заједнице.	
	Derogation					

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
21	Until Cyprus is directly connected with another Member State, Articles 6 and 12 and Article 15(2) to (9) shall not apply either between Cyprus and other Member States, or to the ENTSO for Electricity as regards Cyprus. Cyprus and relevant other Member States may develop, with the support of the Commission, measures and procedures alternative to those provided for in Articles 6 and 12 and Article 15(2) to (9), provided that such alternative measures and procedures do not affect the effective application of this Regulation between the other Member States.			НП	Односи се на Кипар	
	Transitional provision pending the establishment of regional coordination centres					
22	Until the date on which regional coordination centres are established pursuant to Article 35 of Regulation (EU) 2019/943, regions shall refer either to a Member State or to a group of Member States located in the same synchronous area.			НП	Односи се на државе ЕУ	
	Repeal					
23	Directive 2005/89/EC is repealed.			НП	Односи се на Директиву 2005/89	
	Entry into force					
24.1.	This Regulation shall enter into force on the twentieth day following that of its publication in the Official Journal of the European Union.			НП	Односи се на објављивање у Службеном листу ЕУ.	
24.2.	This Regulation shall be binding in its entirety and directly applicable in all Member States.			НП	Односи се на примену у државама ЕУ.	
	ANNEX					

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
ANNEX	<p>TEMPLATE FOR RISK-PREPAREDNESS PLAN The following template shall be completed in English. General information</p> <p>— Name of the competent authority responsible for the preparation of this plan</p> <p>— Member States in the region</p> <p>1. SUMMARY OF THE ELECTRICITY CRISIS SCENARIOS</p> <p>Describe briefly the electricity crisis scenarios identified at regional and national level in accordance with the procedure laid down in Articles 6 and 7, including the description of the assumptions applied.</p> <p>2. ROLES AND RESPONSIBILITIES OF THE COMPETENT AUTHORITY</p> <p>Define the role and responsibilities of the competent authority and the bodies to which tasks have been delegated. Describe which tasks, if any, have been delegated to other bodies.</p> <p>3. PROCEDURES AND MEASURES IN THE ELECTRICITY CRISIS</p> <p>3.1. National procedures and measures (a) Describe procedures to be followed in the cases of an electricity crisis, including the corresponding schemes on information flows; (b) Describe preventive and preparatory measures;</p> <p>(c) Describe measures to mitigate electricity crises, in particular demand-side and supply-side measures, whilst indicating in which circumstances such measures can be used especially the trigger of each measure. Where non-market-based measures are considered, they must be duly justified in light of the requirements laid down in Article 16 and must comply with regional and, where applicable, bilateral measures;</p>			HU		<p>Доношењем акта Владе из члана 11д. става 4 Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2021/13/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2019/941 о спремности на ризике у електроенергетском систему</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(d) Provide a framework for manual load shedding, stipulating under which circumstances loads are to be shed. Specify with regard to public safety and personal security which categories of electricity users are entitled to receive special protection against disconnection, and justify the need for such protection. Specify how the transmission system operators and the distribution system operators should act in order to decrease the consumption;</p> <p>(e) Describe the mechanisms used to inform the public about the electricity crisis.</p> <p>3.2. Regional and bilateral procedures and measures</p> <p>(a) Describe the agreed mechanisms for cooperation within the region and for ensuring appropriate coordination before and during the electricity crisis, including the decision-making procedures for appropriate reaction at regional level;</p> <p>(b) Describe any regional and bilateral measures that have been agreed, including any necessary technical, legal and financial arrangements for the implementation of those measures. When describing such arrangements, provide information on, inter alia, the maximum quantities of electricity to be delivered at regional or bilateral level, the trigger for the assistance and possibility to request its suspension, how the electricity will be delivered, and the provisions on fair compensation between Member States. Describe the national measures necessary to implement and enforce the regional and bilateral measures agreed;</p> <p>(c) Describe the mechanisms in place for cooperation and for coordinating actions, before and during the electricity crisis, with other Member States outside of the region as well as with third countries within the relevant synchronous area.</p> <p>4. CRISIS COORDINATOR Indicate and define the role of the crisis coordinator. Specify the contact details.</p> <p>5. STAKEHOLDER CONSULTATIONS In accordance with Article 10(1), describe the mechanism used for and the results of the</p>					

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>consultations carried out, for the development of this plan, with:</p> <p>(a)relevant electricity and natural gas undertakings, including relevant producers or their trade bodies;</p> <p>(b)relevant organisations representing the interests of non-industrial electricity customers;</p> <p>(c)relevant organisations representing the interests of industrial electricity customers;</p> <p>(d)regulatory authorities;</p> <p>(e)the transmission system operators;</p> <p>(f)relevant distribution system operators.</p> <p>6. EMERGENCY TESTS</p> <p>(a)Indicate the calendar for the biennial regional (and, if applicable also national) real time response simulations of electricity crises;</p> <p>(b)In accordance with point (d) of Article 12(1), indicate procedures agreed and the actors involved.</p> <p>For the updates of the plan: briefly describe the tests carried out since the last plan was adopted and the main results. Indicate which measures have been adopted as a result of those tests.</p>					

1. Назив прописа Европске уније : Уредба (ЕУ)2019/942 Европског парламента и Савета од 5. јуна 2019. године о оснивању Агенције Европске уније за сарадњу енергетских регулатора REGULATION (EU) 2019/942 OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL of 5 June 2019 establishing a European Union Agency for the Cooperation of Energy Regulators	2. „CELEX” ознака ЕУ прописа 32019R0942
3. Овлашћени предлагач прописа: Влада Обрађивач: Министарство рударства и енергетике	4. Датум израде табеле: 24. октобар 2024.
5. Назив (Нацрта, предлога) прописа чије одредбе су предмет анализе усклађености са прописом Европске уније: 01. Предлог закона о изменама и допунама Закона о енергетици Draft Law on Amendmets of Law of Energy	6. Бројчане ознаке (шифре) планираних прописа из базе НПАА: 2024-268
7. Усклађеност одредби прописа са одредбама прописа ЕУ: Потпуно усклађено - ПУ, делимично усклађено - ДУ, неусклађено - НУ, непреносиво – НП	

Formatted

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕЗ	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност ¹	Разлози за делимичну усклађеност, неусклађеност или непреносивост	Напомена о усклађености
1.1	Chapter I Objectives and tasks Establishment and objectives This Regulation establishes a European Union			НП	Није преносиво у национално законодавство из разлога што утврђује оснивање Агенција	Одредбе Уредбе (ЕУ)2019/942 Европског парламента и Савета од 5. јуна 2019. године о

¹ Потпуно усклађено - ПУ, делимично усклађено - ДУ, неусклађено - НУ, непреносиво – НП

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Agency for the Cooperation of Energy Regulators (ACER).				Европске уније за сарадњу регулатора (АЦЕР).	оснивању Агенције Европске уније за сарадњу енергетских регулатора прилагођене су Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године о инкорпорацији Уредбе (ЕУ) 2019/942, Уредбе (ЕУ) 2019/943, Уредбе (ЕУ) 2015/1222, Уредбе (ЕУ) 2016/1719, Уредбе (ЕУ) 2017/2195, Уредбе (ЕУ) 2017/211 , Уредба (ЕУ) 2017/1485 у аcquis Енергетске заједнице, којом се мења Анекс I Уговора о Енергетској заједници, и о изменама и допунама одлука Министарског савета бр. No 2021/13/МС-ЕпС и бр. 2011/02/МС-ЕпС.
1.2	The purpose of ACER shall be to assist the regulatory authorities referred to in Article 57 of Directive (EU) 2019/944 and Article 39 of Directive 2009/73/EC in exercising, at Union level, the regulatory tasks performed in the Member States and, where necessary, to coordinate their action and to mediate and settle disagreements between them in accordance with Article 6(10) of this Regulation. ACER shall also contribute to the establishment of high-quality common regulatory and supervisory practices, thus contributing to the consistent, efficient and effective application of Union law in order to achieve the Union's climate and energy goals.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
1.3	When carrying out its tasks, ACER shall act independently, objectively, and in the interest of the Union. ACER shall take autonomous decisions,			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ Одлуком	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	independently of private and corporate interests.				Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
2	<p>Type of acts of ACER ACER shall:</p> <p>(a) issue opinions and recommendations addressed to transmission system operators, the ENTSO for Electricity, the ENTSO for Gas, the EU DSO Entity, regional coordination centres and nominated electricity market operators;</p> <p>(b) issue opinions and recommendations addressed to regulatory authorities;</p> <p>(c) issue opinions and recommendations addressed to the European Parliament, the Council, or the Commission;</p> <p>(d) issue individual decisions on the provision of information in accordance with Article 3(2), point (b) of Article 7(2) and point (c) of Article 8; on approving the methodologies, terms and conditions in accordance with Article 4(4), Article 5(2), (3) and (4); on bidding zones reviews as referred to in Article 5(7); on technical issues as referred to in Article 6(1); on arbitration between regulators in accordance with Article 6(10); related to regional coordination centres as referred to in point (a) of Article 7(2); on approving and amending methodologies and calculations and technical specifications as referred to in Article 9(1); on approving and amending methodologies as referred to in Article 9(3); on exemptions as referred to in Article 10; on infrastructure as referred to in point (d) of Article 11; and on matters related to wholesale market integrity and transparency pursuant to Article 12.</p> <p>(e) submit non-binding framework guidelines to the Commission in accordance with Article 59 of Regulation (EU) 2019/943 of the European Parliament and of the Council (18) and Article 6 of Regulation (EC) No 715/2009 of the European Parliament and of the Council (19).</p>	01. 86.183к	<p>Агенција, оператор система и Немо су дужни да узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР под условом:</p> <p>1) да се донета акта односе на њих, а у вези са решавањем питања у ситуацијама које утичу и на регулаторна тела, операторе система и Немо из најмање једне државе чланице Европске уније са којима се граничи Република Србија;</p> <p>2) да је надлежност АЦЕР за решавања таквих питања утврђена одлуком Министарског савета Енергетске заједнице, у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.</p> <p>Питања из става 1. овог члана могу се односити на:</p> <p>1) захтеве за информације;</p> <p>2) одлуке о одобравању одредаба, услова или методологија у вези са новим или изменама и допунама паневропских ОУМ, укључујући и случај када није постигнут договор између релевантних националних регулаторних тела;</p> <p>3) прилагођавања конфигурације региона за прорачун капацитета;</p> <p>4) прилагођавања конфигурације региона за рад система;</p> <p>5) надлежности регионалног координационог центра у вези региона за прорачун капацитета и региона за рад система;</p> <p>6) неусаглашености од стране регионалног координационог тела;</p> <p>7) изузећа нових интерконектора;</p> <p>8) одступања од минималне вредности за доделу преносних капацитета између зона трговања, у случају да се Агенција или</p>	ДУ	<p>Тачке (ц) и (е) овог члана се не налазе у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.</p> <p>Није у потпуности преузето у национално законодавство из разлога што се овом одредбом утврђују надлежности АЦЕР, те је преузето делимично у смислу утврђивања надлежности учесника на тржишту електричне енергије Републике Србије да узимају у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР.</p>	Даном приступања Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>било које друго регулаторно тело у истом региону за прорачун капацитета не слаже са захтевом за одступање.”.</p> <p>Агенција, оператор система и Немо су дужни да у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке Регулаторног одбора Енергетске заједнице које доноси у вези са питањима из става 2. овог члана, ако се та акта односе само на придружене стране Енергетске заједнице.</p>			
3.1	<p>General tasks ACER may, upon a request of the European Parliament, the Council or the Commission, or on its own initiative, provide an opinion or a recommendation to the European Parliament, the Council and the Commission on any of the issues relating to the purpose for which it has been established.</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.</p> <p>Није преносиво, јер се ради о успостављању надлежности АЦЕР.</p>	
3.2	<p>General tasks 2. At ACER's request, the regulatory authorities, the ENTSO for Electricity, the ENTSO for Gas, the regional coordination centres, the Coordination Group of the Energy Community Distribution System Operators established by Procedural Act No 2018/01/MC-EnC, the transmission system operators and the nominated electricity market operators shall provide to ACER the information necessary for the purpose of carrying out ACER's tasks under this Regulation, unless ACER has already requested and received such information. For the purpose of information requests as referred to in the first subparagraph, ACER shall have the power to issue decisions. In its decisions, ACER shall specify the purpose of its request, shall make a reference to the legal basis under which the information is requested, and shall state a time limit</p>	01 86.183к	<p>Агенција, оператор система и Немо су дужни да узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР под условом:</p> <p>1) да се донета акта односе на њих, а у вези са решавањем питања у ситуацијама које утичу и на регулаторна тела, операторе система и Немо из најмање једне државе чланице Европске уније са којима се граничи Република Србија;</p> <p>2) да је надлежност АЦЕР за решавања таквих питања утврђена одлуком Министарског савета Енергетске заједнице, у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.</p> <p>Питања из става 1. овог члана могу се односити на:</p> <p>1) захтеве за информације;</p> <p>2) одлуке о одобравању одредаба, услова или методологија у вези са новим или изменама и допунама паневропских ОУМ, укључујући и случај када није постигнут</p>	ДУ	<p>Није у потпуности преузето у национално законодавство из разлога што се овом одредбом утврђују надлежности АЦЕР, те је преузето делимично у смислу утврђивања надлежности учесника на тржишту електричне енергије Републике Србије да узимају у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР и достављају информације.</p>	<p>Даном приступања Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>within which the information is to be provided. That time limit shall be proportionate to the request. ACER shall use confidential information received pursuant to this Regulation only for the purpose of carrying out the tasks assigned to it in this Regulation. ACER shall ensure the appropriate data protection of the information pursuant to Article 41 of Regulation (EU) 2019/942.</p>		<p>договор између релевантних националних регулаторних тела; 3) прилагођавања конфигурације региона за прорачун капацитета; 4) прилагођавање конфигурације региона за рад система; 5) надлежности регионалног координационог центра у вези региона за прорачун капацитета и региона за рад система; 6) неусаглашености од стране регионалног координационог тела; 7) изузећа нових интерконектора; 8) одступања од минималне вредности за доделу преносних капацитета између зона трговања, у случају да се Агенција или било које друго регулаторно тело у истом региону за прорачун капацитета не слаже са захтевом за одступање.” Агенција, оператор система и Немо су дужни да у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке Регулаторног одбора Енергетске заједнице које доноси у вези са питањима из става 2. овог члана, ако се та акта односе само на придружене стране Енергетске заједнице.</p>			
4.1	<p>Tasks of ACER as regards the cooperation of transmission system operators and distribution system operators ACER shall provide an opinion to the Commission on the draft statutes, list of members and draft rules of procedure of the ENTSO for Electricity in accordance with Article 29(2) of Regulation (EU) 2019/943 and on those of the ENTSO for Gas in accordance with Article 5(2) of Regulation (EC) No 715/2009 and on those of the EU DSO entity in accordance with Article 53(3) of Regulation (EU) 2019/943.</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ. Није преносиво, јер се ради о надлежностима АЦЕР.</p>	
4.2	<p>ACER shall monitor the execution of the tasks of the ENTSO for Electricity in accordance with Article 32 of Regulation (EU) 2019/943, of the ENTSO for Gas</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби</p>	

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	in accordance with Article 9 of Regulation (EC) No 715/2009 and of the EU DSO entity as set out in Article 55 of Regulation (EU) 2019/943.				2019/942 за ЕнЗ. Није преносиво, јер се ради о надлежностима АЦЕР.	
4.3	ACER may provide an opinion: (a) to the ENTSO for Electricity in accordance with point (a) of Article 30(1) of Regulation (EU) 2019/943 and to the ENTSO for Gas in accordance with Article 8(2) of Regulation (EC) No 715/2009 on the network codes; (b) to the ENTSO for Electricity in accordance with the first subparagraph of Article 32(2) of Regulation (EU) 2019/943, and to the ENTSO for Gas in accordance with the first subparagraph of Article 9(2) of Regulation (EC) No 715/2009 on the draft annual work programme, on the draft Union-wide network development plan and other relevant documents referred to in Article 30(1) of Regulation (EU) 2019/943 and Article 8(3) of Regulation (EC) No 715/2009, taking into account the objectives of non-discrimination, effective competition and the efficient and secure functioning of the internal markets for electricity and natural gas; (c) to the EU DSO entity on the draft annual work programme and other relevant documents referred to in Article 55(2) of Regulation (EU) 2019/943, taking into account the objectives of non-discrimination, effective competition and the efficient and secure functioning of the internal market for electricity.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
4.4	ACER, where appropriate, after requesting updates to the drafts submitted by transmission system operators, shall approve the methodology regarding the use of revenues from congestion income pursuant to Article 19(4) of Regulation (EU) 2019/943.	01. 86.183к.1	Агенција, оператор система и Немо су дужни да узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР под условом: 1) да се донета акта односе на њих, а у вези са решавањем питања у ситуацијама које утичу и на регулаторна тела, операторе система и Немо из најмање једне државе чланице Европске уније са којима се граничи Република Србија; 2) да је надлежност АЦЕР за решавања таквих питања утврђена одлуком	ДУ	Ова одредба у себи садржи елементе општег правила поступања АЦЕР-а у погледу одобравања методологије у погледу употребе прихода од загушења, како је прилагођена ова одредба Уредбе 2019/942, сходно Одлуци Министарског	Даном приступања Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01 86.183к.2. 2	<p>Министарског савета Енергетске заједнице, у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.</p> <p>Питања из става 1. овог члана могу се односити на:</p> <p>2) одлуке о одобравању одредаба, услова или методологија у вези са новим или изменама и допунама паневропских оум, укључујући и случај када није постигнут договор између релевантних националних регулаторних тела;</p>		<p>Савета Д/2022/03/МС-ЕнЗ од 15.12.2022. године.</p> <p>Није у потпуности преузето у национално законодавство из разлога што се овом одредбом утврђују надлежности АЦЕР, те је преузето делимично у смислу утврђивања надлежности учесника на тржишту електричне енергије Републике Србије да узимају у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР.</p>	
4.5	ACER shall, based on matters of fact, provide a duly reasoned opinion as well as recommendations to the ENTSO for Electricity, the ENTSO for Gas, the European Parliament, the Council and the Commission, where it considers that the draft annual work programme or the draft Union-wide network development plan submitted to it in accordance with the second subparagraph of Article 32(2) of Regulation (EU) 2019/943 and the second subparagraph of Article 9(2) of Regulation (EC) No 715/2009 do not contribute to non-discrimination, effective competition and the efficient functioning of the market or a sufficient level of cross-border interconnection open to third-party access, or do not comply with the relevant provisions of Regulation (EU) 2019/943 and Directive (EU) 2019/944 or Regulation (EC) No 715/2009 and Directive 2009/73/EC.			НП	<p>Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.</p> <p>Није преузето у национално законодавство из разлога што се ради о активностима АЦЕР.</p>	
4.6	The relevant regulatory authorities shall coordinate in order to jointly identify whether there is non-compliance of the EU-DSO entity, the ENTSO for Electricity or regional coordination centres with their obligations under Union law, and shall take appropriate action in accordance with point (c) of Article 59(1) and point (f) of Article 62(1) of	01 86.183к.1	<p>Агенција, оператор система и Немо су дужни да узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР под условом:</p> <p>1) да се донета акта односе на њих, а у вези са решавањем питања у ситуацијама које утичу и на регулаторна тела, операторе система и Немо из најмање једне државе</p>	ДУ	<p>Није у потпуности преузето у национално законодавство из разлога што се овом одредбом утврђују надлежности АЦЕР, те је преузето</p>	<p>Даном приступања Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.</p>

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>Directive (EU) 2019/944.</p> <p>At the request of one or more regulatory authorities or at its own initiative, ACER shall issue a reasoned opinion as well as a recommendation to the ENTSO for Electricity, the EU DSO entity or the regional coordination centres with regard to compliance with their obligations.</p>	<p>01 86.183к.2. 5</p>	<p>чланице Европске уније са којима се граничи Република Србија; 2) да је надлежност АЦЕР за решавања таквих питања утврђена одлуком Министарског савета Енергетске заједнице, у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.</p> <p>Питања из става 1. овог члана могу се односити на: 6) неусаглашености од стране регионалног координационог тела; 5) надлежности регионалног координационог центра у вези региона за прорачун капацитета и региона за рад система;</p>		<p>делимично у смислу утврђивања надлежности учесника на тржишту електричне енергије Републике Србије да узимају у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР.</p>	
4.7	<p>Where a reasoned opinion of ACER identifies a case of potential non-compliance of the ENTSO for Electricity, the EU DSO entity or a regional coordination centre with their respective obligations, the regulatory authorities concerned shall unanimously take coordinated decisions establishing whether there is non-compliance with the relevant obligations and, where applicable, determining the measures to be taken by the ENTSO for Electricity, the EU DSO entity or the regional coordination centre to remedy that non-compliance. Where the regulatory authorities fail to take such coordinated decisions unanimously within four months of the date of receipt of ACER's reasoned opinion, the matter shall be referred to ACER for a decision pursuant to Article 6(10).</p>	<p>01 86.183к.1</p>	<p>Агенција, оператор система и Немо су дужни да узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР под условом: 1) да се донета акта односе на њих, а у вези са решавањем питања у ситуацијама које утичу и на регулаторна тела, оперatore система и Немо из најмање једне државе чланице Европске уније са којима се граничи Република Србија; 2) да је надлежност АЦЕР за решавања таквих питања утврђена одлуком Министарског савета Енергетске заједнице, у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.</p>	ДУ	<p>Није у потпуности преузето у национално законодавство из разлога што се овом одредбом утврђују надлежности АЦЕР, те је преузето делимично у смислу утврђивања надлежности учесника на тржишту електричне енергије Републике Србије да узимају у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР.</p>	<p>Даном приступања Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.</p>
4.8	<p>Where the non-compliance by the ENTSO for Electricity, the EU DSO entity or a regional coordination centre that was identified pursuant to paragraph 6 or 7 of this Article has not been remedied within three months, or where the regulatory authority in the Member State in which the entity has its seat has not taken action to ensure compliance, ACER shall issue a recommendation to the regulatory authority to take action in accordance with point (c) of</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.</p> <p>Није у потпуности преузето у национално законодавство из разлога што се овом одредбом утврђују надлежности</p>	<p>Даном приступања Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Article 59(1) and point (f) of Article 62(1) of Directive (EU) 2019/944, in order to ensure that the ENTSO for Electricity, the EU DSO entity or the regional coordination centre comply with their obligations, and shall inform the Commission.				АЦЕР, те је преузето делимично у смислу утврђивања надлежности учесника на тржишту електричне енергије Републике Србије да узимају у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР.	
5.1	<p>Tasks of ACER as regards the development and implementation of network codes and guidelines</p> <p>ACER shall participate in the development of network codes in accordance with Article 59 of Regulation (EU) 2019/943 and Article 6 of Regulation (EC) No 715/2009 and of guidelines in accordance with Article 61(6) of Regulation (EU) 2019/943 It shall in particular:</p> <p>(a) submit non-binding framework guidelines to the Commission where it is requested to do so under Article 59(4) of Regulation (EU) 2019/943 or Article 6(2) of Regulation (EC) No 715/2009. ACER shall review the framework guidelines and re-submit them to the Commission where requested to do so under Article 59(7) of Regulation (EU) 2019/943 or Article 6(4) of Regulation (EC) No 715/2009;</p> <p>(b) provide a reasoned opinion to the ENTSO for Gas on the network code in accordance with Article 6(7) of Regulation (EC) No 715/2009;</p> <p>(c) revise the network code in accordance with Article 59(11) of Regulation (EU) 2019/943 and Article 6(9) of Regulation (EC) No 715/2009. In its revision, ACER shall take account of the views provided by the parties involved during the drafting of that revised network code led by the ENTSO for Electricity, the ENTSO for Gas or the EU DSO entity, and shall consult the relevant stakeholders on the version to be submitted to the Commission. For this purpose, ACER may use the committee established under the</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.</p> <p>Није преносиво, јер се ради о надлежностима АЦЕР.</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>network codes where appropriate. ACER shall report to the Commission on the outcome of the consultations. Subsequently, ACER shall submit the revised network code to the Commission in accordance with Article 59(11) of Regulation (EU) 2019/943 and Article 6(9) of Regulation (EC) No 715/2009. Where the ENTSO for Electricity, the ENTSO for Gas or the EU DSO entity have failed to develop a network code, ACER shall prepare and submit a draft network code to the Commission where it is requested to do so under Article 59(12) of Regulation (EU) 2019/943 or Article 6(10) of Regulation (EC) No 715/2009;</p> <p>(d) provide a duly reasoned opinion to the Commission, in accordance with Article 32(1) of Regulation (EU) 2019/943 or Article 9(1) of Regulation (EC) No 715/2009, where the ENTSO for Electricity, the ENTSO for Gas or the EU DSO entity has failed to implement a network code elaborated under point (a) of Article 30(1) of Regulation (EU) 2019/943 or Article 8(2) of Regulation (EC) No 715/2009 or a network code which has been established in accordance with Article 59(3) to (12) of Regulation (EU) 2019/943 and Article 6(1) to (10) of Regulation (EC) No 715/2009 but which has not been adopted by the Commission under Article 59(13) of Regulation (EU) 2019/943 and under Article 6(11) of Regulation (EC) No 715/2009.</p> <p>(e) monitor and analyse the implementation of the network codes adopted by the Commission in accordance with Article 59 of Regulation (EU) 2019/943 and Article 6 of Regulation (EC) No 715/2009 and the guidelines adopted in accordance with Article 61 of Regulation (EU) 2019/943, and their effect on the harmonisation of applicable rules aimed at facilitating market integration as well as on non-discrimination, effective competition and the efficient functioning of the market, and report to the Commission.</p>					
5.2	Where one of the following legal acts provides for the development of proposals for common terms and			НП	Ова одредба се не налази у	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>conditions or methodologies for the implementation of network codes and guidelines which require the approval of all regulatory authorities, those proposals for common terms and conditions or methodologies shall be submitted to ACER for revision and approval:</p> <p>(a) a legislative act of the Union adopted under the ordinary legislative procedure;</p> <p>(b) network codes and guidelines adopted before 4 July 2019 and subsequent revisions of those network codes and guidelines; or</p> <p>(c) network codes and guidelines adopted as implementing acts pursuant to Article 5 of Regulation (EU) No 182/2011 of the European Parliament and of the Council (20).</p>				<p>адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.</p> <p>Није преносиво, јер се ради о надлежностима АЦЕР.</p>	
5.3	<p>Where one of the following legal acts provides for the development of proposals for terms and conditions or methodologies for the implementation of network codes and guidelines which require the approval of all the regulatory authorities of the region concerned, those regulatory authorities shall agree unanimously on the common terms and conditions or methodologies to be approved by each of those regulatory authorities:</p> <p>(a) a legislative act of the Union adopted under the ordinary legislative procedure;</p> <p>(b) network codes and guidelines that were adopted before 4 July 2019 and subsequent revisions of those network codes and guidelines; or</p> <p>(c) network codes and guidelines adopted as implementing acts pursuant to Article 5 of Regulation (EU) No 182/2011.</p> <p>The proposals referred to in the first subparagraph shall be notified to ACER within one week of their submission to those regulatory authorities. The regulatory authorities may refer the proposals to ACER for approval pursuant to point (b) of the second subparagraph of Article 6(10) and shall do so pursuant to point (a) of the second subparagraph of Article 6(10) where there is no unanimous agreement as referred to in the first subparagraph.</p> <p>The Director or the Board of Regulators, acting on its</p>	01 86.183к.1	<p>Агенција, оператор система и Немо су дужни да узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР под условом:</p> <p>1) да се донета акта односе на њих, а у вези са решавањем питања у ситуацијама које утичу и на регулаторна тела, операторе система и Немо из најмање једне државе чланице Европске уније са којима се граничи Република Србија;</p> <p>2) да је надлежност АЦЕР за решавања таквих питања утврђена одлуком Министарског савета Енергетске заједнице, у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.</p>	ДУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	own initiative or on a proposal from one or more of its members, may require the regulatory authorities of the region concerned to refer the proposal to ACER for approval. Such a request shall be limited to cases in which the regionally agreed proposal would have a tangible impact on the internal energy market or on security of supply beyond the region.					
5.4	Without prejudice to paragraphs 2 and 3, ACER shall be competent to take a decision pursuant to Article 6(10) where the competent regulatory authorities fail to agree on terms and conditions or methodologies for the implementation of new network codes and guidelines adopted after 4 July 2019 as delegated acts, where those terms and conditions or methodologies require the approval of all the regulatory authorities or of all the regulatory authorities of the region concerned.			НП	Није преносиво, јер се ради о надлежностима АЦЕР.	
5.5	By 31 October 2023, and every three years thereafter, the Commission shall submit a report to the European Parliament and to the Council on ACER's involvement in the development and adoption of terms and conditions or methodologies for the implementation of network codes and guidelines adopted as delegated acts after 4 July 2019. Where appropriate, the report shall be accompanied by a legislative proposal to transfer or modify the necessary powers to ACER.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ. Није преносиво из разлога што се ради о уређивању обавеза Комисије.	
5.6	Before approving the terms and conditions or methodologies referred to in paragraphs 2 and 3, the regulatory authorities, or, where competent, ACER, shall revise them where necessary, after consulting the ENTSO for Electricity, the ENTSO for Gas or the EU DSO entity, in order to ensure that they are in line with the purpose of the network code or guideline and contribute to market integration, non-discrimination, effective competition and the proper functioning of the market. ACER shall take a decision on the approval within the period specified in the relevant network codes and guidelines. That period shall begin on the day following that on which the proposal was			НП	Ова одредба уређује надлежности АЦЕР, ЕНТСО-Е, ЕНТСО-Г и других надлежних ЕУ институција, као процедуру доношења правила у међународним односима, што се не може пренети националним законодавством	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	referred to ACER.					
5.7	ACER shall carry out its tasks as regards the bidding zone review pursuant to Article 14(5) of Regulation (EU) 2019/943.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ. Није преносиво из разлога што се ради о уређивању обавеза АЦЕР.	
5.8	ACER shall monitor the regional cooperation of transmission system operators referred to in Article 34 of Regulation (EU) 2019/943 and Article 12 of Regulation (EC) No 715/2009, and shall take into account the outcome of that cooperation when formulating its opinions, recommendations and decisions.			НП	Није преносиво из разлога што се ради о уређивању обавеза АЦЕР.	
6.1	Tasks of ACER as regards the regulatory authorities ACER shall adopt individual decisions on technical issues where those decisions are provided for in Regulation (EU) 2019/943, Regulation (EC) No 715/2009, Directive (EU) 2019/944 or Directive 2009/73/EC. 2.ACER may, in accordance with its work programme, at the request of the Commission or on its own initiative, make recommendations to assist regulatory authorities and market participants in sharing good practices. 3.By 5 July 2022, and every four years thereafter the Commission shall submit a report to the European Parliament and the Council on the independence of regulatory authorities pursuant to Article 57(7) of Directive (EU) 2019/944.	01 86.183к.1	Агенција, оператор система и Немо су дужни да узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР под условом: 1) да се донета акта односе на њих, а у вези са решавањем питања у ситуацијама које утичу и на регулаторна тела, операторе система и Немо из најмање једне државе чланице Европске уније са којима се граничи Република Србија; 2) да је надлежност АЦЕР за решавања таквих питања утврђена одлуком Министарског савета Енергетске заједнице, у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.	ДУ	Није у потпуности преузето у национално законодавство из разлога што се овом одредбом утврђују надлежности АЦЕР, те је преузето делимично у смислу утврђивања надлежности учесника на тржишту електричне енергије Републике Србије да узимају у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР.	Даном приступања Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.
6.2	ACER may, in accordance with its work programme, at the request of the Commission or on its own initiative, make recommendations to assist regulatory authorities and market participants in sharing good practices.			НП	Није преносиво из разлога што се ради о уређивању обавеза АЦЕР.	
6.3	By 5 July 2022, and every four years thereafter the Commission shall submit a report to the European			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Parliament and the Council on the independence of regulatory authorities pursuant to Article 57(7) of Directive (EU) 2019/944.				2019/942 за ЕнЗ. Није преносиво из разлога што се ради о уређивању обавеза Комисије.	
6.4	ACER shall provide a framework within which the regulatory authorities can cooperate in order to ensure efficient decision-making on issues with cross-border relevance. It shall promote cooperation between the regulatory authorities and between regulatory authorities at regional and Union level and shall take into account the outcome of such cooperation when formulating its opinions, recommendations and decisions. Where ACER considers that binding rules on such cooperation are required, it shall make the appropriate recommendations to the Commission.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ. Није преносиво из разлога што се ради о уређивању обавеза АЦЕР.	
6.5	ACER shall provide a factual opinion at the request of one or more regulatory authorities or of the Commission, on whether a decision taken by a regulatory authority complies with the network codes and guidelines referred to in Regulation (EU) 2019/943, Regulation (EC) No 715/2009, Directive (EU) 2019/944 or Directive 2009/73/EC or with other relevant provisions of those directives or regulations.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ. Није преносиво из разлога што се ради о уређивању обавеза АЦЕР.	
6.6	Where a regulatory authority does not comply with the opinion of ACER referred to in paragraph 5 within four months of the date of receipt, ACER shall inform the Commission and the Member State concerned accordingly.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ. Није преносиво из разлога што се ради о уређивању обавеза АЦЕР.	
6.7	Where, in a specific case, a regulatory authority encounters difficulties with the application of the network codes and guidelines referred to in Regulation (EU) 2019/943, Regulation (EC) No 715/2009, Directive (EU) 2019/944 or Directive 2009/73/EC it may request ACER to provide an opinion. ACER shall deliver its opinion, after consulting the Commission, within three months of			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ. Није преносиво из разлога што се ради о уређивању обавеза АЦЕР.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	the date of receipt of such a request.					
6.8	Upon the request of a regulatory authority, ACER may provide operational assistance to that regulatory authority regarding investigations pursuant to Regulation (EU) No 1227/2011.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ. Није преносиво из разлога што се ради о уређивању обавеза АЦЕР.	
6.9	ACER shall submit opinions to the relevant regulatory authority and to the Commission pursuant to Article 16(3) of Regulation (EU) 2019/943.	01 86.183к.1	Агенција, оператор система и Немо су дужни да узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР под условом: 1) да се донета акта односе на њих, а у вези са решавањем питања у ситуацијама које утичу и на регулаторна тела, операторе система и Немо из најмање једне државе чланице Европске уније са којима се граничи Република Србија; 2) да је надлежност АЦЕР за решавања таквих питања утврђена одлуком Министарског савета Енергетске заједнице, у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.	ДУ	Није у потпуности преузето у национално законодавство из разлога што се овом одредбом утврђују надлежности АЦЕР, те је преузето делимично у смислу утврђивања надлежности учесника на тржишту електричне енергије Републике Србије да узимају у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР.	Даном приступања Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.
6.10	ACER shall be competent to adopt individual decisions on regulatory issues having effects on cross-border trade or cross-border system security which require a joint decision by at least two regulatory authorities, where such competences have been conferred on the regulatory authorities under one of the following legal acts: (a) a legislative act of the Union adopted under the ordinary legislative procedure; (b) network codes and guidelines adopted before 4 July 2019 and subsequent revisions of those network codes and guidelines; or (c) network codes and guidelines adopted as implementing acts pursuant to Article 5 of Regulation (EU) No 182/2011. ACER shall be competent to adopt individual decisions as specified in the first subparagraph in the following situations:	01 86.183к.1	Агенција, оператор система и Немо су дужни да узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР под условом: 1) да се донета акта односе на њих, а у вези са решавањем питања у ситуацијама које утичу и на регулаторна тела, операторе система и Немо из најмање једне државе чланице Европске уније са којима се граничи Република Србија; 2) да је надлежност АЦЕР за решавања таквих питања утврђена одлуком Министарског савета Енергетске заједнице, у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.	ДУ	Није у потпуности преузето у национално законодавство из разлога што се овом одредбом утврђују надлежности АЦЕР, те је преузето делимично у смислу утврђивања надлежности учесника на тржишту електричне енергије Републике Србије да узимају у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР.	Даном приступања Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(a) where the competent regulatory authorities have not been able to reach an agreement within six months of referral of the case to the last of those regulatory authorities, or within four months in cases under Article 4(7) of this Regulation or under point (c) of Article (59)(1) or point (f) of Article 62(1) of Directive (EU) 2019/944; or</p> <p>(b) on the basis of a joint request from the competent regulatory authorities.</p> <p>The competent regulatory authorities may jointly request that the period referred to in point (a) of the second subparagraph of this paragraph be extended by a period of up to six months, except in cases under Article 4(7) of this Regulation or under point (c) of Article 59(1) or point (f) of Article 62(1) of Directive (EU) 2019/944.</p> <p>Where the competences to decide on cross-border issues referred to in the first subparagraph have been conferred on the regulatory authorities in new network codes or guidelines adopted as delegated acts after 4 July 2019, ACER shall only be competent on a voluntary basis pursuant to point (b) of the second subparagraph of this paragraph, upon a request from at least 60 % of the competent regulatory authorities. Where only two regulatory authorities are involved, either one may refer the case to ACER.</p> <p>By 31 October 2023, and every three years thereafter, the Commission shall submit a report to the European Parliament and to the Council on the possible need to further enhance ACER's involvement in solving cases of disagreement between regulatory authorities concerning joint decisions on matters for which the competences were conferred on those regulatory authorities by a delegated act after 4 July 2019. Where appropriate, the report shall be accompanied by a legislative proposal to modify such powers or to transfer the necessary powers to ACER.</p>					
6.11	When preparing its decision pursuant to paragraph 10, ACER shall consult the regulatory authorities and transmission system operators concerned and shall be informed of the proposals and observations of all the	01 86.183к.1	Агенција, оператор система и Немо су дужни да узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР под условом: 1) да се донета акта односе на њих, а у вези	ДУ	Није у потпуности преузето у национално законодавство из разлога	Даном приступања Републике Србије чланству у Европској

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	transmission system operators concerned.		са решавањем питања у ситуацијама које утичу и на регулаторна тела, операторе система и Немо из најмање једне државе чланице Европске уније са којима се граничи Република Србија; 2) да је надлежност АЦЕР за решавања таквих питања утврђена одлуком Министарског савета Енергетске заједнице, у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.		што се овом одредбом утврђују надлежности АЦЕР, те је преузето делимично у смислу утврђивања надлежности учесника на тржишту електричне енергије Републике Србије да узимају у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР.	унији, оствариће се потпуна усклађеност.
6.12	Where a case has been referred to ACER under paragraph 10, ACER: (a) shall issue a decision within six months of the date of referral, or within four months thereof in cases pursuant to Article 4(7) of this Regulation or point (c) of Article (59)(1) or point (f) of Article 62(1) of Directive (EU) 2019/944; and (b) may, if necessary, provide an interim decision to ensure that security of supply or operational security is protected.	01 86.183к.1	Агенција, оператор система и Немо су дужни да узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР под условом: 1) да се донета акта односе на њих, а у вези са решавањем питања у ситуацијама које утичу и на регулаторна тела, операторе система и Немо из најмање једне државе чланице Европске уније са којима се граничи Република Србија; 2) да је надлежност АЦЕР за решавања таквих питања утврђена одлуком Министарског савета Енергетске заједнице, у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.	ДУ	Није у потпуности преузето у национално законодавство из разлога што се овом одредбом утврђују надлежности АЦЕР, те је преузето делимично у смислу утврђивања надлежности учесника на тржишту електричне енергије Републике Србије да узимају у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР.	Даном приступања Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.
6.13	Where the regulatory issues referred to in paragraph 10 include exemptions within the meaning of Article 63 of Regulation (EU) 2019/943, or Article 36 of Directive 2009/73/EC, the deadlines provided for in this Regulation shall not be cumulative with the deadlines provided for in those provisions.	01 86.183к.1	Агенција, оператор система и Немо су дужни да узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР под условом: 1) да се донета акта односе на њих, а у вези са решавањем питања у ситуацијама које утичу и на регулаторна тела, операторе система и Немо из најмање једне државе чланице Европске уније са којима се граничи Република Србија; 2) да је надлежност АЦЕР за решавања таквих питања утврђена одлуком Министарског савета Енергетске заједнице, у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.	ДУ	Није у потпуности преузето у национално законодавство из разлога што се овом одредбом утврђују надлежности АЦЕР, те је преузето делимично у смислу утврђивања надлежности учесника на тржишту електричне енергије Републике Србије да узимају у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР.	Даном приступања Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
7.1	<p>Tasks of ACER as regards regional coordination centres ACER, in close cooperation with the regulatory authorities and the ENTSO for Electricity, shall monitor and analyse the performance of regional coordination centres, taking into account the reports provided for in Article 46(3) of Regulation (EU) 2019/943.</p>			НП	Није преносиво, јер се ради о надлежности АЦЕР и ЕНТСО-Е, у погледу анализе перформанси регионалних координационих центара.	
7.2	<p>To carry out the tasks referred to in paragraph 1 in an efficient and expeditious manner, ACER shall in particular:</p> <p>(a) decide on the configuration of system operation regions pursuant to Annex V of Regulation (EU) 2019/943;</p> <p>(b) request information from regional coordination centres where appropriate pursuant to Article 46 of Regulation (EU) 2019/943;</p> <p>(c) issue opinions and recommendations to the European Parliament, the Council and the Commission;</p> <p>(d) issue opinions and recommendations to regional coordination centres.</p>	<p>01 86.183к.1</p> <p>01 86.183к.2.1</p> <p>01 86.183к.2.3-5</p>	<p>Агенција, оператор система и Немо су дужни да узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР под условом:</p> <p>1) да се донета акта односе на њих, а у вези са решавањем питања у ситуацијама које утичу и на регулаторна тела, операторе система и Немо из најмање једне државе чланице Европске уније са којима се граничи Република Србија;</p> <p>2) да је надлежност АЦЕР за решавања таквих питања утврђена одлуком Министарског савета Енергетске заједнице, у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.</p> <p>Питања из става 1. овог члана могу се односити на:</p> <p>1) захтеве за информације;</p> <p>3) прилагођавања конфигурације региона за прорачун капацитета;</p> <p>4) прилагођавање конфигурације региона за рад система;</p> <p>5) надлежности регионалног координационог центра у вези региона за прорачун капацитета и региона за рад система;</p>	ДУ	<p>Није у потпуности преузето у национално законодавство из разлога што се овом одредбом утврђују надлежности АЦЕР, те је преузето делимично у смислу утврђивања надлежности учесника на тржишту електричне енергије Републике Србије да узимају у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР</p>	<p>Даном приступања Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.</p>
8	<p>Tasks of ACER as regards nominated electricity market operators</p>				Ова одредба се не налази у	Даном приступања

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	In order to ensure that nominated electricity market operators carry out their functions under the Regulation (EU) 2019/943 and Commission Regulation (EU) 2015/1222 (21), ACER shall: (a) monitor the nominated electricity market operators' progress in establishing the functions under Regulation (EU) 2015/1222; (b) issue recommendations to the Commission in accordance with Article 7(5) of Regulation (EU) 2015/1222; (c) request information from nominated electricity market operators where appropriate.				адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.
9.1	Tasks of ACER as regards generation adequacy and risk preparedness ACER shall approve and amend where necessary: (a) Article 23(3), (4), (6) and (7) of Regulation (EU) 2019/943; (b) the proposals for technical specifications for cross-border participation in capacity mechanisms pursuant to Article 26(11) of Regulation (EU) 2019/943.				Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	Даном приступања Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.
9.2	ACER shall provide an opinion pursuant to Article 24(3) of Regulation (EU) 2019/941 on whether the differences between the national resource adequacy assessment and the European resource adequacy assessment are justified.				Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	Даном приступања Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.
9.3	ACER shall approve and amend where necessary the methodologies for: (a) identifying electricity crisis scenarios at a regional level pursuant to Article 5 of Regulation (EU) 2019/941; (b) short-term and seasonal adequacy assessments pursuant to Article 8 of Regulation (EU) 2019/941.				Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	Даном приступања Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.
9.4	With respect to the security of gas supply, ACER shall be represented in the Gas Coordination Group in accordance with Article 4 of Regulation (EU) 2017/1938, and shall carry out its obligations regarding permanent bi-directional capacity of interconnections for gas under Annex III to Regulation (EU) 2017/1938.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
10	<p>Tasks of ACER as regards exemptions ACER shall decide on exemptions, as provided for in Article 63(5) of Regulation (EU) 2019/943, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2022/03/MCEnC. ACER shall also decide on exemptions as provided for in Article 36(4) of directive 2009/73/EC, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2011/02/MC-EnC, where the infrastructure concerned is located in the territory of at least one Contracting Party and a Member State.</p>	<p>01 86.183к.1</p> <p>01 86.183к.2. 7</p>	<p>Агенција, оператор система и Немо су дужни да узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР под условом:</p> <p>1) да се донета акта односе на њих, а у вези са решавањем питања у ситуацијама које итичу и на регулаторна тела, оперatore система и Немо из најмање једне државе чланице Европске уније са којима се граничи Република Србија;</p> <p>2) да је надлежност АЦЕР за решавања таквих питања утврђена одлуком Министарског савета Енергетске заједнице, у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.</p> <p>Питања из става 1. овог члана могу се односити на:</p> <p>7) изузећа нових интерконектора;</p>	ДУ	<p>Није у потпуности преузето у национално законодавство из разлога што се овом одредбом утврђују надлежности АЦЕР, те је преузето делимично у смислу утврђивања надлежности учесника на тржишту електричне енергије Републике Србије да узимају у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР</p>	<p>Даном приступања Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.</p>
11	<p>Tasks of ACER as regards infrastructure With respect to trans-European energy infrastructure, ACER, in close cooperation with the regulatory authorities and the ENTSO for Electricity and the ENTSO for Gas, shall:</p> <p>(a) monitor progress as regards the implementation of projects to create new interconnector capacity;</p> <p>(b) monitor the implementation of the Union-wide network-development plans. If ACER identifies inconsistencies between those plans and their implementation, it shall investigate the reasons for those inconsistencies and make recommendations to the transmission system operators, regulatory authorities or other competent bodies concerned with a view to implementing the investments in accordance with the Union-wide network-development plans;</p> <p>(c) carry out the obligations laid out in Articles 5, 11 and 13 of Regulation (EU) No 347/2013;</p> <p>(d) take decisions on investment requests pursuant to Article 12(6) of Regulation (EU) No 347/2013.</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.</p> <p>Није преносиво, јер се ради о уређивању обавеза АЦЕР.</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
12	<p>Tasks of ACER as regards wholesale market integrity and transparency In order to effectively monitor wholesale market integrity and transparency, ACER, in close cooperation with the regulatory authorities and other national authorities, shall:</p> <p>(a) monitor wholesale markets, collect and share data and establish a European register of market participants in accordance with Articles 7 to 12 of Regulation (EU) No 1227/2011;</p> <p>(b) issue recommendations to the Commission in accordance with Article 7 of Regulation (EU) No 1227/2011;</p> <p>(c) coordinate investigations pursuant to Article 16(4) of Regulation (EU) No 1227/2011.</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.</p> <p>Није преузето у национално законодавство из разлога што се ради о уређивању обавеза АЦЕР.</p>	
13	<p>Commissioning of new tasks to ACER ACER may, in circumstances clearly defined by the Commission in network codes adopted pursuant to Article 59 of Regulation (EU) 2019/943 and guidelines adopted pursuant to Article 61 of that Regulation or Article 23 of Regulation (EC) No 715/2009 and on issues related to the purpose for which it has been established, be commissioned with additional tasks which do not involve decision-making powers.</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.</p> <p>Није преузето у национално законодавство из разлога што се ради о уређивању обавеза АЦЕР.</p>	
14.1	<p>Consultations, transparency and procedural safeguards In carrying out its tasks under Article 1 of this Regulation, ACER shall, extensively consult at an early stage the Energy Community Regulatory Board, market participants, transmission system operators, consumers, end-users and, where relevant, competition authorities, without prejudice to their respective competence, in an open and transparent manner, in particular when its tasks concern transmission system operators.</p>	01 86.183к.1	<p>Агенција, оператор система и Немо су дужни да узму у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР под условом:</p> <p>1) да се донета акта односе на њих, а у вези са решавањем питања у ситуацијама које утичу и на регулаторна тела, операторе система и Немо из најмање једне државе чланице Европске уније са којима се граничи Република Србија;</p> <p>2) да је надлежност АЦЕР за решавања таквих питања утврђена одлуком Министарског савета Енергетске заједнице, у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.</p>	ДУ	<p>Није у потпуности преузето у национално законодавство из разлога што се овом одредбом утврђују надлежности АЦЕР, те је преузето делимично у смислу утврђивања надлежности учесника на тржишту електричне енергије Републике Србије да узимају у обзир мишљење, препоруке и одлуке АЦЕР</p>	<p>Даном приступања Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.</p>

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
14.2	ACER shall ensure that the public and any interested parties are, where appropriate, given objective, reliable and easily accessible information, in particular with regard to the results of its work.			НП	Није преносиво, јер се националним прописом РС не може установити обавеза АЦЕР-а, као институције ЕУ.	
14.3	Before adopting framework guidelines, or proposing amendments to network codes as referred to in paragraph 1, ACER shall indicate how the observations received during the consultation have been taken into account and shall provide reasons where those observations have not been followed.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
14.4	ACER shall make public, on its own website, at least the agenda, the background documents and, where appropriate, the minutes of the meetings of the Administrative Board, of the Board of Regulators and of the Board of Appeal.			НП	Није преносиво, јер се националним прописом не може установити обавеза АЦЕР-а.	
14.5	ACER shall adopt and publish adequate and proportionate rules of procedure in accordance with the procedure set out in point (t) of Article 19(1). Those rules shall include provisions which ensure a transparent and reasonable decision-making process guaranteeing fundamental procedural rights based on the rule of law, including the right to be heard, rules on access to files and the standards specified in paragraphs 6, 7 and 8.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
14.6	Before taking any individual decision as provided for in this Regulation, ACER shall inform any party concerned of its intention to adopt that decision, and shall set a time limit within which the party concerned may express its views on the matter, taking full account of the urgency, complexity and potential consequences of the matter.			НП	Није преносиво, јер се националним прописом Републике Србије не може установити обавеза АЦЕР.	
14.7	Individual decisions of ACER shall state the reasons on which they are based for the purpose of allowing an appeal on the merits.			НП	Није преносиво, јер се ради о обавези АЦЕР.	
14.8	The parties concerned by individual decisions shall be informed of the legal remedies available under this Regulation.			НП	Није преносиво, јер се ради о поступању АЦЕР.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
15.1	<p>Monitoring and reporting on the electricity and natural gas sectors</p> <p>ACER, in close cooperation with the Commission, the Member States and the relevant national authorities, including the regulatory authorities, and without prejudice to the competences of competition authorities, shall monitor the wholesale and retail markets in electricity and natural gas, in particular the retail prices of electricity and natural gas, compliance with the consumer rights laid down in Directive (EU) 2019/944 and Directive 2009/73/EC, the impact of market developments on household customers, access to the networks including access of electricity produced from renewable energy sources, the progress made with regard to interconnectors, potential barriers to cross-border trade, regulatory barriers for new market entrants and smaller actors, including citizen energy communities, state interventions preventing prices from reflecting actual scarcity, such as those set out in Article 10(4) of Regulation (EU) 2019/943, the performance of the Member States in the area of security of supply of electricity based on the results of the European resource adequacy assessment as referred to in Article 23 of that Regulation, taking into account, in particular, the ex-post evaluation referred to in Article 17 of Regulation (EU) 2019/941.</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.</p> <p>Није преносиво у национално законодавство из разлога што се ради о уређивању обавеза АЦЕР.</p>	
15.2	ACER shall publish annually a report on the results of the monitoring referred to in paragraph 1. In that report, it shall identify any barriers to the completion of the internal markets for electricity and natural gas.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
15.3	When publishing its annual report, ACER may submit to the European Parliament and to the Commission an opinion on the possible measures to remove the barriers referred to in paragraph 2.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
15.4	ACER shall issue a best practices report on transmission and distribution tariffs methodologies pursuant to Article 18(9) of Regulation (EU) 2019/943.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
16.1	Chapter II Organisation of ACER Legal status ACER shall be a Union body with legal personality.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
16.2	In each Member State, ACER shall enjoy the most extensive legal capacity accorded to legal persons under national law. It shall, in particular, be able to acquire or dispose of movable and immovable property and be a party to legal proceedings.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
16.3	ACER shall be represented by its Director.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
16.4	The seat of ACER shall be Ljubljana, Slovenia.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
17	Administrative and Management Structure ACER shall be composed of: (a) an Administrative Board, which shall exercise the tasks set out in Article 19; (b) a Board of Regulators, which shall exercise the tasks set out in Article 22; (c) a Director, who shall exercise the tasks set out in Article 24; and (d) a Board of Appeal, which shall exercise the tasks set out in Article 28.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
18.1	Composition of the Administrative Board The Administrative Board shall be composed of nine members. Each member shall have an alternate. Two members and their alternates shall be appointed by the Commission, two members and their alternates shall be appointed by the European Parliament and five members and their alternates shall be appointed by the Council. No Member of the European Parliament shall be a member of the Administrative Board. A member of the Administrative Board shall not be a member of the Board of Regulators.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
18.2	The term of office of the members of the Administrative Board and their alternates shall be four years, renewable once. For the first mandate, the term of office of half of the members of the Administrative Board and their alternates shall be six years.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
18.3	The Administrative Board shall elect its Chair and its Vice-Chair from among its members by a two-thirds majority. The Vice-Chair shall automatically replace the Chair if the latter is not in a position to perform his or her duties. The term of office of the Chair and of the Vice-Chair shall be two years, renewable once. The term of office of the Chair and that of the Vice-Chair shall expire when they cease to be members of the Administrative Board.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
18.4	The meetings of the Administrative Board shall be convened by its Chair. The Chair of the Board of Regulators or the nominee of the Board of Regulators, and the Director shall participate, without the right to vote, in the deliberations unless the Administrative Board decides otherwise as regards the Director. The Administrative Board shall meet at least twice a year in ordinary session. It shall also meet at the initiative of its Chair, at the request of the Commission or at the request of at least a third of its members. The Administrative Board may invite any person who may have a relevant opinion to attend its meetings in the capacity of an observer. The members of the Administrative Board may, subject to its rules of procedure, be assisted by advisers or experts. The Administrative Board's secretarial services shall be provided by ACER.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
18.5	Decisions of the Administrative Board shall be adopted on the basis of a two-thirds majority of the members present, unless provided otherwise in this Regulation. Each member of the Administrative Board or alternate shall have one vote.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
18.6	The rules of procedure shall set out in greater detail: (a) the arrangements governing voting, in particular the conditions on the basis of which one member may act on behalf of another and also, where appropriate,			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	the rules governing quorums; and (b) the arrangements governing the rotation applicable to the renewal of the members of the Administrative Board who are appointed by the Council so as to ensure a balanced participation of Member States over time.					
18.7	Without prejudice to the role of the members appointed by the Commission, the members of the Administrative Board shall undertake to act independently and objectively in the interest of the Union as a whole, and shall neither seek nor follow instructions from Union institutions, bodies, offices or agencies, from any government of a Member State or from any other public or private body. For that purpose, each member shall make a written declaration of commitments and a written declaration of interests, indicating either the absence of any interest which might be considered to be prejudicial to his or her independence or any direct or indirect interest which might be considered prejudicial to his or her independence. ACER shall make those declarations public on an annual basis.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
19.1	Functions of the Administrative Board The Administrative Board shall: (a) after consulting the Board of Regulators and obtaining its favourable opinion in accordance with point (c) of Article 22(5), appoint the Director in accordance with Article 23(2) and where relevant extend his or her term of office or remove him or her from office; (b) formally appoint the members of the Board of Regulators nominated in accordance with Article 21(1); (c) formally appoint the members of the Board of Appeal in accordance with Article 25(2); (d) ensure that ACER carries out its mission and performs the tasks assigned to it in accordance with this Regulation; (e) adopt the programming document referred to in Article 20(1) by a two-thirds majority of its members and, if applicable, amend it in accordance with Article			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>20(3);</p> <p>(f) adopt the annual budget of ACER and exercise its other budgetary functions in accordance with Articles 31 to 35;</p> <p>(g) decide, after obtaining the agreement of the Commission, whether to accept any legacies, donations or grants from other Union sources or any voluntary contribution from the Member States or from the regulatory authorities. The opinion of the Administrative Board delivered pursuant to Article 35(4) shall address the sources of funding set out in this paragraph;</p> <p>(h) after consulting the Board of Regulators, exercise disciplinary authority over the Director. In addition, in accordance with paragraph 2, it shall exercise, with respect to the staff of ACER, the powers conferred by the Staff Regulations on the Appointing Authority and by the Conditions of Employment on the Authority Empowered to conclude a Contract of Employment;</p> <p>(i) draw up ACER's implementing rules for giving effect to the Staff Regulations and the Conditions of Employment in accordance with Article 110 of the Staff Regulations pursuant to Article 39(2);</p> <p>(j) adopt practical measures regarding the right of access to ACER's documents, in accordance with Article 41;</p> <p>(k) adopt and publish the annual report on ACER's activities, on the basis of the draft annual report referred to in point (i) of Article 24(1), and shall submit that report to the European Parliament, the Council, the Commission, and the Court of Auditors by 1 July of each year. The annual report on ACER's activities shall contain an independent section, approved by the Board of Regulators, concerning ACER's regulatory activities during that year;</p> <p>(l) adopt and publish its own rules of procedure; (m) adopt the financial rules applicable to ACER in accordance with Article 36;</p> <p>(n) adopt an anti-fraud strategy, proportionate to the risk of fraud, taking into account the costs and</p>					

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>benefits of the measures to be implemented;</p> <p>(o) adopt rules for the prevention and management of conflicts of interest in respect of its members as well as members of the Board of Appeal;</p> <p>(p) adopt and regularly update the communication and dissemination plans referred to in Article 41;</p> <p>(q) appoint an Accounting Officer, subject to the Staff Regulations and the Conditions of Employment, who shall be totally independent in the performance of his or her duties;</p> <p>(r) ensure appropriate follow-up to findings and recommendations stemming from the internal or external audit reports and evaluations, as well as from investigations of the European Anti-Fraud Office (OLAF);</p> <p>(s) authorise the conclusion of working arrangements in accordance with Article 43;</p> <p>(t) on the basis of a proposal from the Director in accordance with point (b) of Article 24(1), and after consulting the Board of Regulators and obtaining its favourable opinion in accordance with point (f) of Article 22(5), adopt and publish the rules of procedure referred to in Article 14(5).</p>					
19.2	<p>The Administrative Board shall adopt, in accordance with Article 110 of the Staff Regulations, a decision based on Article 2(1) of the Staff Regulations and on Article 6 of the Conditions of Employment, delegating relevant appointing authority powers to the Director and defining the conditions under which that delegation of powers can be suspended. The Director shall be authorised to sub-delegate those powers.</p>			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
19.3	<p>Where exceptional circumstances so require, the Administrative Board may by way of a decision temporarily suspend the delegation of the appointing authority powers to the Director and those sub-delegated by the latter and in favour of itself or delegate them to one of its members or to a staff member other than the Director. The exceptional circumstances shall be strictly limited to administrative, budgetary or managerial matters, without prejudice to the Director's full independence</p>			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	concerning his or her tasks pursuant to point (c) of Article 24(1).					
20.1	<p>Annual and multi-annual programming</p> <p>Each year, the Director shall prepare a draft programming document containing annual and multi-annual programming, and shall submit the draft programming document to the Administrative Board and to the Board of Regulators.</p> <p>The Administrative Board shall adopt the draft programming document after receipt of a favourable opinion of the Board of Regulators, and shall submit the draft programming document to the European Parliament, to the Council and to the Commission no later than 31 January.</p> <p>The draft programming document shall be in accordance with the provisional draft estimate established in accordance with Article 33(1), (2) and (3).</p> <p>The Administrative Board shall adopt the programming document, taking into account the opinion of the Commission, after receipt of a favourable opinion from the Board of Regulators, and after the Director has presented it to the European Parliament. The Administrative Board shall submit the programming document to the European Parliament, the Council and the Commission by 31 December.</p> <p>The programming document shall be adopted without prejudice to the annual budgetary procedure and shall be made public.</p> <p>The programming document shall become definitive after the final adoption of the general budget and, if necessary, shall be adjusted accordingly.</p>			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
20.2	The annual programming in the programming document shall comprise detailed objectives and expected results, including performance indicators. It shall also contain a description of the actions to be financed and an indication of the financial and human resources allocated to each action, including a reference to ACER's working groups tasked with contributing to the drafting of the respective			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	documents, in accordance with the principles of activity-based budgeting and management. The annual programming shall be coherent with the multi-annual programming referred to in paragraph 4. It shall clearly indicate the tasks that have been added, changed or deleted in comparison with the previous financial year.					
20.3	The Administrative Board shall amend the adopted programming document where a new task is assigned to ACER. Any substantial amendment to the programming document shall be adopted by the same procedure set out for the initial programming document. The Administrative Board may delegate the power to make non-substantial amendments to the programming document to the Director.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
20.4	The multi-annual programming in the programming document shall set out the overall strategic programming, including objectives, expected results and performance indicators. It shall also set out resource programming, including the multi-annual budget and staff. The resource programming shall be updated annually. The strategic programming shall be updated where appropriate, in particular to address the outcome of the evaluation referred to in Article 45.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
21.1	Composition of the Board of Regulators The Board of Regulators shall be composed of: (a) senior representatives of the regulatory authorities, in accordance with Article 57(1) of Directive (EU) 2019/944 and Article 39(1) of Directive 2009/73/EC, and one alternate per Member State from the current senior staff of those authorities, both nominated by the regulatory authority; (b) one non-voting representative of the Commission. Only one representative per Member State from the regulatory authority may be admitted to the Board of Regulators.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
21.2	The Board of Regulators shall elect a Chair and a Vice-Chair from among its members. The Vice-Chair			НП	Ова одредба се не налази у	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	shall replace the Chair if the latter is not in a position to perform his or her duties. The term of office of the Chair and of the Vice-Chair shall be two-and-a-half years and shall be renewable. In any event, however, the term of office of the Chair and that of the Vice-Chair shall expire when they cease to be members of the Board of Regulators.				адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
22.1	Functions of the Board of Regulators The Board of Regulators shall act by a two-thirds majority of the members present, with one vote for each member.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
22.2	The Board of Regulators shall adopt and publish its rules of procedure, which shall set out in greater detail the arrangements governing voting, in particular the conditions on the basis of which one member may act on behalf of another and also, where appropriate, the rules governing quorums. The rules of procedure may provide for specific working methods for the consideration of issues arising in the context of regional cooperation initiatives.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
22.3	When carrying out the tasks conferred upon it by this Regulation and without prejudice to its members acting on behalf of their respective regulatory authority, the Board of Regulators shall act independently and shall not seek or follow instructions from any government of a Member State, from the Commission, or from another public or private entity.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
22.4	The secretarial services of the Board of Regulators shall be provided by ACER.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
22.5	The Board of Regulators shall: (a) provide opinions and, where appropriate, comments on and amendments to the text of the Director's proposals for draft opinions, recommendations and decisions referred to in Article 3(1), Articles 4 to 8, Article 9(1) and (3), Article 10, point (c) of Article 11, Article 13, Article 15(4), and			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>Articles 30 and 43 which are considered for adoption; 14.6.2019 L 158/39 Official Journal of the European Union EN</p> <p>(b) within its field of competence, provide guidance to the Director in the execution of his or her tasks, with the exception of ACER's tasks under Regulation (EU) No 1227/2011 and provide guidance to ACER's working groups established pursuant to Article 30;</p> <p>(c) provide an opinion to the Administrative Board on the candidate to be appointed as Director in accordance with point (a) of Article 19(1) and Article 23(2);</p> <p>(d) approve the programming document in accordance with Article 20(1);</p> <p>(e) approve the independent section on regulatory activities of the annual report, in accordance with point (k) of Article 19(1) and point (i) of Article 24(1);</p> <p>(f) provide an opinion to the Administrative Board on the rules of procedure under Article 14(5) and Article 30(3);</p> <p>(g) provide an opinion to the Administrative Board on the communication and dissemination plans referred to in Article 41;</p> <p>(h) provide an opinion to the Administrative Board on the rules of procedure for relations with third countries or international organisations referred to in Article 43.</p>					
22.6	<p>The European Parliament shall be informed of the draft agenda of upcoming meetings of the Board of Regulators at least two weeks in advance. Within two weeks of those meetings, the draft minutes shall be sent to the European Parliament. The European Parliament may invite, while fully respecting his or her independence, the Chair of the Board of Regulators or the Vice-Chair to make a statement before its competent committee and answer questions put by the members of that committee.</p>			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
23.1	<p>Director ACER shall be managed by its Director, who shall act in accordance with the guidance referred to in point</p>			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	(b) of Article 22(5) and, where provided for in this Regulation, the opinions of the Board of Regulators. Without prejudice to the respective roles of the Administrative Board and the Board of Regulators in relation to the tasks of the Director, the Director shall neither seek nor follow any instruction from any government, from the Union institutions, or from any other public or private entity or person. The Director shall be accountable to the Administrative Board with respect to administrative, budgetary and managerial matters, but remain fully independent concerning his or her tasks under point (c) of Article 24(1). The Director may attend the meetings of the Board of Regulators as an observer.				2019/942 за ЕнЗ.	
23.2	The Director shall be appointed by the Administrative Board following a favourable opinion of the Board of Regulators, on the basis of merit as well as skills and experience relevant to the energy sector, from a list of at least three candidates proposed by the Commission, following an open and transparent selection procedure. Before appointment, the candidate selected by the Administrative Board shall make a statement before the competent committee of the European Parliament and answer questions put by its members. For the purpose of concluding the contract with the Director, ACER shall be represented by the Chair of the Administrative Board.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
23.3	The Director's term of office shall be five years. In the course of the nine months preceding the end of that period, the Commission shall undertake an assessment. In the assessment, the Commission shall examine in particular: (a) the performance of the Director; (b) ACER's duties and requirements in the following years.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
23.4	The Administrative Board, acting on a proposal from the Commission, after consulting the Board of Regulators and giving the utmost consideration to the assessment and opinion of the Board of Regulators, and only where justified on the basis of the duties and			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	requirements of ACER, may extend the term of office of the Director once by no more than five years. A Director whose term of office has been extended shall not participate in another selection procedure for the same post at the end of the extended period.					
23.5	The Administrative Board shall inform the European Parliament of its intention to extend the Director's term of office. Within one month before the extension of his or her term of office, the Director may be invited to make a statement before the competent committee of the European Parliament and to answer questions put by the members of that committee.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
23.6	If his or her term of office is not extended, the Director shall remain in office until the appointment of his or her successor.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
23.7	The Director may be removed from office only upon a decision of the Administrative Board, after having obtained a favourable opinion of the Board of Regulators. The Administrative Board shall reach that decision on the basis of a two-thirds majority of its members.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
23.8	The European Parliament and the Council may call upon the Director to submit a report on the performance of his or her duties. The European Parliament may also invite the Director to make a statement before its competent committee and answer questions put by the members of that committee.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
24.1	Tasks of the Director The Director shall: (a) be the legal representative of ACER and shall be in charge of its day-to-day management; (b) prepare the work of the Administrative Board, participate, without having the right to vote, in the work of the Administrative Board and have responsibility for implementing the decisions adopted by the Administrative Board; (c) draft, consult upon, adopt and publish opinions, recommendations and decisions; (d) be responsible for implementing ACER's annual			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>work programme under the guidance of the Board of Regulators and under the administrative control of the Administrative Board;</p> <p>(e) take the necessary measures, in particular as regards adopting internal administrative instructions and publishing notices, to ensure the functioning of ACER in accordance with this Regulation;</p> <p>(f) each year, prepare ACER's draft work programme for the following year, and shall, after the adoption of the draft by the Administrative Board submit it to the Board of Regulators, to the European Parliament and to the Commission by 31 January every year;</p> <p>(g) be responsible for implementing the programming document and reporting to the Administrative Board on its implementation;</p> <p>(h) draw up a provisional draft estimate of ACER pursuant to Article 33(1) and implement ACER's budget in accordance with Articles 34 and 35;</p> <p>(i) each year, prepare and submit to the Administrative Board a draft annual report including an independent section on ACER's regulatory activities and a section on financial and administrative matters;</p> <p>(j) prepare an action plan following up on the conclusions of internal or external audit reports and evaluations, as well as on investigations by OLAF, and report on progress twice a year to the Commission and report regularly on progress to the Administrative Board;</p> <p>(k) be responsible for deciding whether, for the purpose of carrying out ACER's tasks in an efficient and effective manner, it is necessary to locate one or more members of staff in one or more Member States. For the purpose of point (k) of the first subparagraph, before deciding to establish a local office the Director shall seek the opinion of the Member States concerned, including the Member State in which ACER's seat is located, and shall obtain the prior consent of the Commission and the Administrative Board. The decision shall be based on an appropriate cost-benefit analysis and shall specify the scope of the</p>					

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	activities to be carried out at that local office in a manner that avoids unnecessary costs and duplication of ACER's administrative functions.					
24.2	<p>For the purposes of point (c) of paragraph 1 of this Article, opinions, recommendations and decisions referred to in Article 3(1), Articles 4 to 8, Article 9(1) and (3), Article 10, point (c) of Article 11, Article 13, Article 15(4), and Articles 30 and 43 shall be adopted only after having obtained the favourable opinion of the Board of Regulators.</p> <p>Before submitting draft opinions, recommendations or decisions to a vote by the Board of Regulators, the Director shall submit proposals for the draft opinions, recommendations or decisions to the relevant working group for consultation sufficiently in advance.</p> <p>The Director:</p> <p>(a) shall take the comments and amendments of the Board of Regulators into account and shall resubmit the revised draft opinion, recommendation or decision to the Board of Regulators for a favourable opinion;</p> <p>(b) may withdraw submitted draft opinions, recommendations or decisions provided that the Director submits a duly justified written explanation where the Director disagrees with the amendments submitted by the Board of Regulators;</p> <p>In the case of a withdrawal of a draft opinion, recommendation or decision, the Director may issue a new draft opinion, recommendation or decision following the procedure set out in point (a) of Article 22(5) and in the second subparagraph of this paragraph. For the purposes of point (a) of the third subparagraph of this paragraph, where the Director deviates from or rejects the comments and amendments received from the Board of Regulators, the Director shall also provide a duly justified written explanation.</p> <p>If the Board of Regulators does not give a favourable opinion on the resubmitted text of the draft opinion, recommendation or decision because its comments and amendments were not adequately reflected in the resubmitted text, the Director may revise the text of</p>			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	the draft opinion, recommendation or decision further in accordance with the amendments and comments proposed by the Board of Regulators in order to obtain its favourable opinion, without having to consult the relevant working group again or having to provide additional written reasons.					
25.1	Creation and composition of the Board of Appeal ACER shall establish a Board of Appeal.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
25.2	The Board of Appeal shall be composed of six members and six alternates selected from among current or former senior staff of the regulatory authorities, competition authorities or other Union or national institutions with relevant experience in the energy sector. The Board of Appeal shall designate its Chair. The members of the Board of Appeal shall be formally appointed by the Administrative Board, on a proposal from the Commission, following a public call for expression of interest, and after consulting the Board of Regulators.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
25.3	The Board of Appeal shall adopt and publish its rules of procedure. Those rules shall set out in detail the arrangements governing the organisation and functioning of the Board of Appeal and the rules applicable to appeals before the Board, pursuant to Article 28. The Board of Appeal shall notify the Commission of its draft rules of procedure as well as any significant change to those rules. The Commission may provide an opinion on those rules within three months of the date of receipt of the notification. ACER's budget shall comprise a separate budget line for the financing of the registry of the Board of Appeal.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
25.4	The decisions of the Board of Appeal shall be adopted on the basis of a majority of at least four of its six members. The Board of Appeal shall be convened when necessary.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
26.1	Members of the Board of Appeal The term of office of the members of the Board of Appeal shall be five years. That term shall be renewable once.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
26.2	The members of the Board of Appeal shall be independent in making their decisions. They shall not be bound by any instructions. They shall not perform any other duties in ACER, in its Administrative Board, in its Board of Regulators or in any of its working groups. A member of the Board of Appeal shall not be removed during his or her term of office, unless he or she has been found guilty of serious misconduct, and the Administrative Board, after consulting the Board of Regulators, takes a decision to that effect.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
27.1	Exclusion and objection in the Board of Appeal Members of the Board of Appeal shall not take part in any appeal proceedings if they have any personal interest therein, if they have previously been involved as representatives of one of the parties to the proceedings, or if they participated in the decision under appeal.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
27.2	A member of the Board of Appeal shall inform the Board in the event that, for one of the reasons referred to in paragraph 1 or for any other reason, he or she considers that a fellow member should not take part in any appeal proceedings. Any party to the appeal proceedings may object to the participation of a member of the Board of Appeal on any of the grounds referred to in paragraph 1, or in the case of suspected bias. Such an objection shall be inadmissible if it is based on the nationality of a member or if, while being aware of a reason for objecting, the objecting party to the appeal proceedings has taken a procedural step in the appeal proceedings other than objecting to the composition of the Board of Appeal.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
27.3	The Board of Appeal shall decide on the action to be taken in the cases specified in paragraphs 1 and 2 without the participation of the member concerned. For the purpose of taking that decision, the member			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	concerned shall be replaced on the Board of Appeal by his or her alternate. If the alternate finds him or herself in a similar situation to that of the member, the Chair shall designate a replacement from among the available alternates.					
27.4	The members of the Board of Appeal shall undertake to act independently and in the public interest. For that purpose, they shall make a written declaration of commitments and a written declaration of interests indicating either the absence of any interest which might be considered prejudicial to their independence or indicating any direct or indirect interest which might be considered prejudicial to their independence. Those declarations shall be made public annually.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
28.1	Decisions subject to appeal Any natural or legal person, including the regulatory authorities, may appeal against a decision referred to in point (d) of Article 2 which is addressed to that person, or against a decision which, although in the form of a decision addressed to another person, is of direct and individual concern to that person.			НП	Националним законодавством не уређује се организација АЦЕР.	Даном приступања Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.
28.2	The appeal shall include a statement of the grounds for appeal and shall be filed in writing at ACER within two months of the notification of the decision to the person concerned, or, in the absence thereof, within two months of the date on which ACER published its decision. The Board of Appeal shall decide upon the appeal within four months of the lodging of the appeal.			НП	Националним законодавством не уређује се организација АЦЕР.	Даном приступања Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.
28.3	An appeal lodged pursuant to paragraph 1 shall not have suspensory effect. The Board of Appeal may, however, if it considers that circumstances so require, suspend the application of the contested decision			НП	Није преносиво у национално законодавство, јер се овом одредбом установљава обавеза поступања тела које није субјект националног права.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
28.4	If the appeal is admissible, the Board of Appeal shall examine whether it is wellfounded. It shall invite the parties to the appeal proceedings as often as necessary to file observations on notifications issued by itself or on communications from the other parties to the appeal proceedings, within specified time limits. Parties to the appeal proceedings shall be entitled to make an oral presentation.			НП	Није преносиво у национално законодавство из разлога што се ради о процедури поступања пред органима АЦЕР.	
28.5	The Board of Appeal may confirm the decision, or it may remit the case to the competent body of ACER. The latter shall be bound by the decision of the Board of Appeal			НП	Није преносиво у национално законодавство, јер се овом одредбом установљава обавеза поступања тела које није субјект националног права.	
28.6	ACER shall publish the decisions taken by the Board of Appeal.			НП	Није преносиво у национално законодавство, јер се овом одредбом установљава обавеза поступања тела које није субјект националног права.	
29	Actions before the Court of Justice Actions for the annulment of a decision issued by ACER pursuant to this Regulation and actions for failure to act within the applicable time limits may be brought before the Court of Justice only after the exhaustion of the appeal procedure referred to in Article 28. ACER shall take the necessary measures to comply with the judgments of the Court of Justice.			НП	Националним законодавством не уређује се организација АЦЕР.	Даном приступања Републике Србије чланству у Европској унији, оствариће се потпуна усклађеност.
30.1	Working groups Where justified, and in particular to support the work of the Director and of the Board of Regulators on regulatory issues and for the purpose of preparing the opinions, recommendations and decisions referred to in Article 3(1), Articles 4 to 8, Article 9(1) and (3), Article 10, point (c) of Article 11, Article 13, Article 15(4), and Articles 30 and 43, the Administrative Board shall establish or remove working groups on the basis of a joint proposal from the Director and the			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Board of Regulators. The establishment and the removal of a working group shall require a favourable opinion of the Board of Regulators.					
30.2	The working groups shall be composed of experts from among ACER's and the regulatory authorities' staff. Experts from the Commission may participate in working groups. ACER shall not be responsible for the costs of the participation of experts from the staff of regulatory authorities in ACER's working groups. Working groups shall take into consideration the views of experts from other relevant national authorities where those authorities are competent.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
30.3	The Administrative Board shall adopt and publish internal rules of procedure for the functioning of the working groups on the basis of a proposal from the Director, after consulting the Board of Regulators and obtaining its favourable opinion.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
30.4	The Administrative Board shall adopt and publish internal rules of procedure for the functioning of the working groups on the basis of a proposal from the Director, after consulting the Board of Regulators and obtaining its favourable opinion.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
31.1	Chapter III Establishment and structure of the budget Structure of the budget Without prejudice to other resources the revenues of ACER shall be made up of: (a) a contribution from the Union; (b) fees paid to ACER pursuant to Article 32; (c) any voluntary contributions from the Member States or from the regulatory authorities, under point (g) of Article 19(1); (d) legacies, donations or grants under point (g) of Article 19(1).			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
31.2	ACER's expenditure shall include staff, administrative, infrastructure, and operational expenses.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
31.3	ACER's revenue and expenditure shall be in balance.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
31.4	All ACER's revenue and expenditure shall be the subject of forecasts for each financial year, coinciding with the calendar year, and shall be entered in its budget.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
31.5	The revenue received by ACER shall not compromise its neutrality, independence or objectivity.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
32.1	Fees 1. Fees shall be due to ACER for the following: (a) requesting an exemption decision pursuant to Article 10 of this Regulation and for decisions on cross-border cost allocation provided by ACER pursuant to Article 12 of Regulation (EU) No 347/2013; (b) collecting, handling, processing and analysing of information reported by market participants or by entities reporting on their behalf pursuant to Article 8 of Regulation (EU) No 1227/2011.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
32.2	The fees referred to in paragraph 1, and the way in which they are to be paid, shall be set by the Commission after carrying out a public consultation and after consulting the Administrative Board and the Board of Regulators. The fees shall be proportionate to the costs of the relevant services as provided in a cost-effective way and shall be sufficient to cover those costs. Those fees shall be set at such a level as to ensure that they are non-discriminatory and that they avoid placing an undue financial or administrative burden on market participants or entities acting on their behalf. The Commission shall regularly examine the level of those fees on the basis of an evaluation and, if necessary, shall adapt the level of those fees and the way in which they are to be paid.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
33.1	Establishment of the budget Each year, the Director shall draw up a provisional draft estimate covering the operational expenditure and the programme of work anticipated for the following financial year, and shall submit that provisional draft estimate to the Administrative Board, together with a list of provisional posts.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
33.2	The provisional draft estimate shall be based on the objectives and expected results of the programming document referred to in Article 20(1), and shall take into account the financial resources that are necessary to achieve those objectives and expected results.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
33.3	Each year, the Administrative Board shall, on the basis of the provisional draft estimate prepared by the Director, adopt a provisional draft estimate of revenue and expenditure of ACER for the following financial year.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
33.4	The provisional draft estimate, including a draft establishment plan, shall be transmitted by the Administrative Board to the Commission by 31 January each year. Prior to adoption of the estimate, the draft prepared by the Director shall be transmitted to the Board of Regulators, which may deliver a reasoned opinion on the draft.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
33.5	The estimate referred to in paragraph 3 shall be transmitted by the Commission to the European Parliament and to the Council, together with the draft general budget of the Union.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
33.6	On the basis of the draft estimate, the Commission shall enter into the draft general budget of the Union the estimates it considers necessary in respect of the establishment plan and the amount of the grant to be charged to the general budget of the Union in accordance with Articles 313 to 316 of the Treaty on the Functioning of the European Union (TFEU).			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
33.7	The Council in its role as budgetary authority shall adopt the establishment plan for ACER.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
33.8	ACER's budget shall be adopted by the Administrative Board. It shall become final after the final adoption of the general budget of the Union. Where necessary, it shall be adjusted accordingly.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
33.9	Any modification to the budget, including the establishment plan, shall follow the same procedure.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
33.10	By 5 July 2020, the Commission shall assess whether the financial and human resources available to ACER allow it to fulfil its role under this Regulation of working towards an internal energy market and of contributing to energy security to the benefit of consumers in the Union.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
33.11	The Administrative Board shall, without delay, notify the budgetary authority of its intention to implement any project which may have significant financial implications for the funding of ACER's budget, in particular any project relating to property. The Administrative Board shall also inform the Commission of its intention. If either branch of the budgetary authority intends to issue an opinion, it shall, within two weeks of receipt of the information on the project, notify ACER of its intention thereof. In the absence of a reply, ACER may proceed with the planned project.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
34.1	Implementation and control of the budget The Director shall act as authorising officer and shall implement ACER's budget.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
34.2	By 1 March following the completion of each financial year, ACER's accounting officer shall submit the provisional accounts, accompanied by the report on budgetary and financial management over the financial year to the Commission's accounting officer and to the Court of Auditors. ACER's accounting officer shall also submit the report on budgetary and financial management to the European Parliament and the Council by 31 March of the following year. The			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Commission's accounting officer shall then consolidate the provisional accounts of the institutions and decentralised bodies in accordance with Article 245 of Regulation (EU, Euratom) 2018/1046 of the European Parliament and of the Council (22) ('the Financial Regulation').					
35.1	Presentation of accounts and discharge ACER's accounting officer shall submit the provisional accounts for the financial year (year N) to the Commission's Accounting Officer and to the Court of Auditors by 1 March of the following financial year (year N + 1).			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
35.2	ACER shall submit a report on the budgetary and financial management for year N to the European Parliament, the Council, the Commission and the Court of Auditors by 31 March of year N + 1. By 31 March of year N + 1, the Commission's accounting officer shall submit the provisional accounts of ACER to the Court of Auditors. The Commission shall also submit the report on budgetary and financial management over the financial year to the European Parliament and to the Council.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
35.3	After receipt of the observations of the Court of Auditors on ACER's provisional accounts for year N in accordance with the provisions of Article 246 of the Financial Regulation, the accounting officer, acting on his or her own responsibility, shall draw up ACER's final accounts for that year. The Director shall submit them to the Administrative Board for an opinion.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
35.4	The Administrative Board shall deliver an opinion on ACER's final accounts for year N.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
35.5	ACER's accounting officer shall submit the final accounts for year N, accompanied by the opinion of the Administrative Board, by 1 July of year N + 1, to the European Parliament, the Council, the Commission and the Court of Auditors.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
35.6	The final accounts shall be published in the Official Journal of the European Union by 15 November of year N + 1.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
35.7	The Director shall submit a reply to the Court of Auditors' observations by 30 September of year N + 1. The Director shall also submit a copy of that reply to the Administrative Board and the Commission.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
35.8	The Director shall submit to the European Parliament, at the latter's request, any information necessary for the smooth application of the discharge procedure for year N in accordance with Article 109(3) of Delegated Regulation (EU) No 1271/2013.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
35.9	The European Parliament, following a recommendation by the Council, acting by qualified majority, shall, before 15 May of the year N + 2, grant a discharge to the Director for the implementation of the budget for the financial year N.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
36	Financial rules The financial rules applicable to ACER shall be adopted by the Administrative Board after consulting the Commission. Those rules may deviate from Delegated Regulation (EU) No 1271/2013 if the specific operational needs for the functioning of ACER so require and only with the prior agreement of the Commission.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
37.1	Combating fraud In order to facilitate the combating of fraud, corruption and other unlawful activities under Regulation (EU, Euratom) No 883/2013 of the European Parliament and of the Council (23), ACER shall accede to the Interinstitutional Agreement of 25 May 1999 concerning internal investigations by OLAF (24) and shall adopt appropriate provisions applicable to the employees of ACER, using the template set out in the Annex to that Agreement.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
37.2	The Court of Auditors shall have the power to carry out on-the-spot audits, as well as auditing on the basis of documents, with respect to the grant beneficiaries,			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	contractors and subcontractors that have received Union funds from ACER.				2019/942 за ЕнЗ. Није преносиво из разлога што се ради о уређивању унутрашњих правила АЦЕР.	
37.3	OLAF may carry out investigations, including on-the-spot checks and inspections, with a view to establishing whether there has been fraud, corruption or any other illegal activity affecting the financial interests of the Union in connection with a grant or a contract funded by ACER, in accordance with the provisions and procedures laid down in Regulation (EU, Euratom) No 883/2013 and Council Regulation (Euratom, EC) No 2185/96 (25).			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
37.4	Without prejudice to paragraphs 1, 2 and 3, cooperation agreements with third countries and international organisations, contracts, grant agreements and grant decisions of ACER shall contain provisions expressly empowering the Court of Auditors and OLAF to conduct the audits and investigations referred to in this Article, in accordance with their respective competences.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
38.1	Chapter IV General and final provisions Privileges and immunities and Headquarters Agreement Protocol No 7 on Privileges and Immunities of the European Union annexed to the TEU and to the TFEU shall apply to ACER and to its staff.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
38.2	The necessary arrangements concerning the accommodation to be provided for ACER in the host Member State and the facilities to be made available by that Member State, together with the specific rules applicable in the host Member State to the Director, members of the Administrative Board, ACER's staff and members of their families, shall be laid down in a Headquarters Agreement between ACER and the Member State where the seat is located. That agreement shall be concluded after obtaining the			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	approval of the Administrative Board.					
39.1	Staff The Staff Regulations and the Conditions of Employment and the rules adopted jointly by the Union institutions for the purpose of applying the Staff Regulations and the Conditions of Employment shall apply to ACER's staff, including its Director.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
39.2	The Administrative Board, in agreement with the Commission, shall adopt appropriate implementing rules, in accordance with Article 110 of the Staff Regulations.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
39.3	In respect of its staff, ACER shall exercise the powers conferred on the appointing authority by the Staff Regulations and on the authority entitled to conclude contracts by the Conditions of Employment.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
39.4	The Administrative Board may adopt provisions to allow national experts from Member States to be employed on secondment at ACER.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
40.1	Liability of ACER The contractual liability of ACER shall be governed by the law applicable to the contract in question. Any arbitration clause contained in a contract concluded by ACER shall be subject to the jurisdiction of the Court of Justice.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
40.2	In the case of non-contractual liability, ACER shall, in accordance with the general principles common to the laws of the Member States, make good any damage caused by it or by its staff in the performance of their duties.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
40.3	The Court of Justice shall have jurisdiction in disputes over compensation for damages referred to in paragraph 2.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
40.4	The personal financial liability and disciplinary liability of ACER's staff towards it shall be governed by the relevant provisions applying to ACER's staff.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
41.1	Transparency and communication Regulation (EC) No 1049/2001 of the European Parliament and of the Council (26) shall apply to documents held by ACER.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
41.2	The Administrative Board shall adopt practical measures for applying Regulation (EC) No 1049/2001.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
41.3	Decisions taken by ACER pursuant to Article 8 of Regulation (EC) No 1049/2001 may be the subject of a complaint to the Ombudsman or of proceedings before the Court of Justice, in accordance with the conditions laid down in Articles 228 and 263 TFEU.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
41.4	The processing of personal data by ACER shall be subject to the Regulation (EU) 2018/1725 of the European Parliament and of the Council (27). The Administrative Board shall establish measures for the application of Regulation (EU) 2018/1725 by ACER, including measures concerning the appointment of ACER's Data Protection Officer. Those measures shall be established after consulting the European Data Protection Supervisor.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
41.5	ACER may engage in communication activities on its own initiative within its field of competence. The allocation of resources to communication activities shall not be detrimental to the effective exercise of the tasks referred to in Article 3 to 13. Communication activities shall be carried out in accordance with relevant communication and dissemination plans adopted by the Administrative Board.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
42.1	Protection of classified and sensitive non-classified information ACER shall adopt its own security rules, which shall be equivalent to the Commission's security rules for protecting European Union Classified Information (EUCI) and sensitive non-classified information, including provisions for the exchange, processing and storage of such information, as set out in the Commission Decisions (EU, Euratom) 2015/443 (28)			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	and (EU, Euratom) 2015/444 (29).					
42.2	ACER may also decide to apply the Commission's Decisions referred to in paragraph 1, mutatis mutandis. ACER's security rules shall cover, inter alia, provisions for the exchange, processing and storage of EUCI and sensitive non-classified information.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
43.1	Cooperation agreements ACER shall be open to the participation of third countries which have concluded agreements with the Union and which have adopted and are applying the relevant rules of Union law in the field of energy including, in particular, the rules on independent regulatory authorities, third-party access to infrastructure and unbundling, energy trading and system operation and consumer participation and protection, as well as the relevant rules in the fields of environment and competition.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
43.2	Subject to the conclusion of an agreement to that effect between the Union and third countries as referred to in paragraph 1, ACER may also exercise its tasks under Articles 3 to 13 with regard to third countries, provided that those third countries have adopted and apply the relevant rules in accordance with paragraph 1 and have mandated ACER to coordinate the activities of their regulatory authorities with those of the regulatory authorities of Member States. Only in such cases the references to issues of cross-border character shall relate to borders between the Union and third countries, and not to borders between two Member States.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
43.3	The agreements referred to in paragraph 1 shall provide for arrangements specifying, in particular, the nature, scope and procedural aspects of the involvement of those countries in ACER's work, including provisions relating to financial contributions and to staff.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
43.4	The Administrative Board shall adopt rules of procedures for relations with third countries referred to in paragraph 1 after receipt of a positive opinion by			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	the Board of Regulators. The Commission shall ensure that ACER operates within its mandate and the existing institutional framework by concluding an appropriate working arrangement with ACER's Director.				2019/942 за ЕнЗ.	
44.1	Language arrangements The provisions of Council Regulation No 1 (30) shall apply to ACER.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
44.2	The Administrative Board shall decide on ACER's internal language arrangements.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
44.3	The translation services required for ACER's functioning shall be provided by the Translation Centre for the Bodies of the European Union.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
45.1	Evaluation By 5 July 2024, and every five years thereafter, the Commission, with the assistance of an independent external expert, shall carry out an evaluation to assess ACER's performance in relation to its objectives, mandate and tasks. The evaluation shall in particular address the possible need to modify ACER's mandate, and the financial implications of any such modification.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
45.2	Where the Commission considers that the continued existence of ACER is no longer justified with regard to its assigned objectives, mandate and tasks, it may propose that this Regulation be amended accordingly or repealed after carrying out an appropriate consultation of stakeholders and of the Board of Regulators.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
45.3	The Commission shall submit the evaluation findings referred to in paragraph 1 together with its conclusions to the European Parliament, to the Council and to ACER's Board of Regulators. The findings of the evaluation should be made public.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
45.4	By 31 October 2025, and at least every five years thereafter, the Commission shall submit to the European Parliament and the Council a report evaluating this Regulation and, in particular, ACER's tasks involving individual decisions. That reports shall, as appropriate, take into account the results of the assessment pursuant to Article 69(1) of Regulation (EU) 2019/943. The Commission, where appropriate, shall submit a legislative proposal together with its report.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
46	Repeal Regulation (EC) No 713/2009 is repealed. References to the repealed Regulation shall be construed as references to this Regulation and shall be read in accordance with the correlation table in Annex II.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/942 за ЕнЗ.	
47	Entry into force This Regulation shall enter into force on the twentieth day following that of its publication in the Official Journal of the European Union. This Regulation shall be binding in its entirety and directly applicable in all Member States.			НП	Оваква одредба није преносива у национално законодавство РС, због њене правне природе којом се уређује ступање на снагу.	

1. Назив прописа Европске уније : УРЕДБА (ЕУ) 2019/943 Европског парламента и Већа од 5. јуна 2019 о унутрашњем тржишту електричне енергије (пречишћен текст) (Текст значајан за ЕЕП.) REGULATION (EU) 2019/943 OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL of 5 June 2019 on the internal market for electricity (recast) (Text with EEA relevance.)		2. „CELEX” ознака ЕУ прописа 32019R0943				
3. Овлашћени предлагач прописа: Влада Обрађивач: Министарство рударства и енергетике		4. Датум израде табеле: 30.10.2024.				
5. Назив: 01. Закон о енергетици („Службени гласник РС”, бр. 145/14, 95/18 - др. закон, 40/21, 35/23-други закон и 62/23) са преслозима измена и допуна Закона о енергетици на дан 31.08.2023. године 02. Нацрт закона о изменама и допунама Закона о енергетици 03. Закон о енергетској ефикасности и рационалној употреби енергије („Службени гласник РС”, бр. 40/21) 04. Закон о коришћењу обновљивих извора енергије („Службени гласник РС”, бр. 40/2021 и 35/2023) 05. Правила о раду преносног система, ЕМС а.д., новембар 2023. године, на која је Агенција за енергетику Републике Србије дала сагласност 10.11.2023. године		6. Бројчане ознаке (шифре) планираних прописа из базе НПАА: 2024-268				
7. Усклађеност одредби прописа са одредбама прописа ЕУ:						
а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност ¹	Разлози за делимичну усклађеност, неусклађеност или непреносивост	Напомена о усклађености

¹ Потпуно усклађено - ПУ, делимично усклађено - ДУ, неусклађено - НУ, непреносиво – НП

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
1.(a) 1.(b)	<p>Subject matter and scope</p> <p>This Regulation aims to:</p> <p>(a) set the basis for an efficient achievement of the objectives of the Energy Union and in particular the climate and energy framework for 2030 by enabling market signals to be delivered for increased efficiency, higher share of renewable energy sources, security of supply, flexibility, sustainability, decarbonisation and innovation;</p> <p>(b) set fundamental principles for well-functioning, integrated electricity markets, which allow all resource providers and electricity customers non-discriminatory market access, empower consumers, ensure competitiveness on the global market as well as demand response, energy storage and energy efficiency, and facilitate aggregation of distributed demand and supply, and enable market and sectoral integration and market-based remuneration of electricity generated from renewable sources;</p>	01. 3.1.	<p>Енергетска политика Републике Србије обухвата мере и активности које се предузимају ради остваривања дугорочних циљева и то:</p> <p>1) поузданог, сигурног и квалитетног снабдевања енергијом и енергентима;</p> <p>2) адекватног нивоа производње електричне енергије и капацитета преносног система;</p> <p>3) стварања услова за поуздан и безбедан рад и одрживи развој енергетских система;</p> <p>4) конкурентности на тржишту енергије на начелима недискриминације, јавности и транспарентности;</p> <p>5) обезбеђивања услова за унапређење енергетске ефикасности у обављању енергетских делатности и потрошњи енергије;</p> <p>6) стварања економских, привредних и финансијских услова за производњу енергије из обновљивих извора енергије и комбиновану производњу електричне и топлотне енергије;</p> <p>7) стварања регулаторних, економских и привредних услова за унапређење ефикасности у управљању електроенергетским системима, посебно имајући у виду развој дистрибуиране производње електричне енергије, развој дистрибуираних складишних капацитета електричне енергије, увођење система за управљање потрошњом и увођење концепта напредних мрежа;</p> <p>8) стварање услова за коришћење нових извора енергије;</p>	ПУ		Иако није директно наведено да се ради о основу за ефикасно постизање циљева енергетске уније и посебно оквира климатске и енергетске политике до 2030. године, одредбе које уређују правни основ за доношење Стратегију развоја енергетике, Програм остваривања стратегије развоја енергетике и Интегрисани национални енергетски и климатски план, управо то представљају

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>9) разноврсности у производњи електричне енергије;</p> <p>10) унапређења заштите животне средине у свим областима енергетских делатности;</p> <p>11) стварања услова за инвестирање у енергетику;</p> <p>12) заштите купаца енергије и енергената;</p> <p>13) повезивања енергетског система Републике Србије са енергетским системима других држава;</p> <p>14) развоја тржишта електричне енергије и природног гаса и њиховог повезивања са регионалним и пан-европским тржиштем.</p> <p>Енергетска политика ближе се разрађује и спроводи Стратегијом развоја енергетике Републике Србије (у даљем тексту: Стратегија), Програмом остваривања Стратегије (у даљем тексту: Програм) и Енергетским билансом Републике Србије (у даљем тексту: Енергетски биланс).</p> <p>Влада у складу са Стратегијом и Програмом доноси националне акционе планове којима се ближе утврђују развојни циљеви и мере за њихово остваривање.</p> <p>Мере и активности које се предузимају ради остваривања дугорочних циљева из става 1. овог члана морају бити недискриминаторне, засноване на начелима слободног тржишта, не могу неоправдано стварати додатне обавезе учесницима на тржишту електричне енергије и морају бити оправдане у смислу њиховог</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01. 4.1. 01. 8a.1 01. 1. 02. 1.1.	<p>економског и социјалног ефекта на крајње купце.</p> <p>Стратегија је основни акт којим се утврђује енергетска политика и планира развој у сектору енергетике.</p> <p>У складу са преузетим обавезама које проистичу из међународног уговора, министарство надлежно за послове енергетике припрема Интегрисани национални енергетски и климатски план у сарадњи са другим релевантним министарствима.</p> <p>Овим законом уређују се циљеви енергетске политике и начин њеног остваривања, услови за поуздану, сигурну и квалитетну испоруку енергије и енергената и услови за сигурно снабдевање купаца, заштита купаца енергије и енергената, услови и начин обављања енергетских делатности, услови за изградњу нових енергетских објеката, основе развоја нукларане енергије, статус и делокруг рада Агенције за енергетику Републике Србије (у даљем тексту: Агенција), начин организовања и функционисања тржишта електричне енергије, природног гаса и нафте и деривата нафте, права и обавезе учесника на тржишту, успостављање својине на мрежама оператора система, као и надзор над спровођењем овог закона.</p>			
1.(c)	(c) set fair rules for cross-border exchanges in electricity, thus enhancing competition within the internal market for electricity, taking into account the particular characteristics of national and regional markets, including the establishment of a compensation mechanism for cross-border flows of	01 3.1.	<p>Енергетска политика Републике Србије обухвата мере и активности које се предузимају ради остваривања дугорочних циљева и то:</p> <p>1) поузданог, сигурног и квалитетног снабдевања енергијом и енергентима;</p>	ПУ		Иако се директно не користе исте речи из наведених одредаба Закона

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	electricity, the setting of harmonised principles on cross-border transmission charges and the allocation of available capacities of interconnections between national transmission systems;		<p>2) адекватног нивоа производње електричне енергије и капацитета преносног система;</p> <p>3) стварања услова за поуздан и безбедан рад и одрживи развој енергетских система;</p> <p>4) конкурентности на тржишту енергије на начелима недискриминације, јавности и транспарентности;</p> <p>5) обезбеђивања услова за унапређење енергетске ефикасности у обављању енергетских делатности и потрошњи енергије;</p> <p>6) стварања економских, привредних и финансијских услова за производњу енергије из обновљивих извора енергије и комбиновану производњу електричне и топлотне енергије;</p> <p>7) стварања регулаторних, економских и привредних услова за унапређење ефикасности у управљању електроенергетским системима, посебно имајући у виду развој дистрибуиране производње електричне енергије, развој дистрибуираних складишних капацитета електричне енергије, увођење система за управљање потрошњом и увођење концепта напредних мрежа;</p> <p>8) стварање услова за коришћење нових извора енергије;</p> <p>9) разноврсности у производњи електричне енергије;</p> <p>10) унапређења заштите животне средине у свим областима енергетских делатности;</p>			<p>о енергетици се може сагледати да се ради о успостављању хармонизованих принципа о прекограничној размени енергије (тачка 14) . Закон о енергетици је много шири од текста ове Уредбе, тако да начелне одредбе не могу биди толико детаљно фокусиране на електричну енергију.</p> <p>Најпотпунија транспозиција ове одредбе могла би се извршити уколико би се из Закона о енергетици издвојио посебан Закон о електричној енергији</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>11) стварања услова за инвестирање у енергетику;</p> <p>12) заштите купаца енергије и енергената;</p> <p>13) повезивања енергетског система Републике Србије са енергетским системима других држава;</p> <p>14) развоја тржишта електричне енергије и природног гаса и њиховог повезивања са регионалним и пан-европским тржиштем.</p> <p>Енергетска политика ближе се разрађује и спроводи Стратегијом развоја енергетике Републике Србије (у даљем тексту: Стратегија), Програмом остваривања Стратегије (у даљем тексту: Програм) и Енергетским билансом Републике Србије (у даљем тексту: Енергетски биланс).</p> <p>Влада у складу са Стратегијом и Програмом доноси националне акционе планове којима се ближе утврђују развојни циљеви и мере за њихово остваривање.</p> <p>Мере и активности које се предузимају ради остваривања дугорочних циљева из става 1. овог члана морају бити недискриминаторне, засноване на начелима слободног тржишта, не могу неоправдано стварати додатне обавезе учесницима на тржишту електричне енергије и морају бити оправдане у смислу њиховог економског и социјалног ефекта на крајње купце. Влада у складу са Стратегијом и Програмом доноси националне акционе планове којима се ближе утврђују развојни циљеви и мере за њихово остваривање.</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
1.(d)	(d) facilitate the emergence of a well-functioning and transparent wholesale market, contributing to a high level of security of electricity supply, and provide for mechanisms to harmonise the rules for cross-border exchanges in electricity.	01. 3.1.	<p>Енергетска политика Републике Србије обухвата мере и активности које се предузимају ради остваривања дугорочних циљева и то:</p> <p>1) поузданог, сигурног и квалитетног снабдевања енергијом и енергентима;</p> <p>2) адекватног нивоа производње електричне енергије и капацитета преносног система;</p> <p>3) стварања услова за поуздан и безбедан рад и одрживи развој енергетских система;</p> <p>4) конкурентности на тржишту енергије на начелима недискриминације, јавности и транспарентности;</p> <p>5) обезбеђивања услова за унапређење енергетске ефикасности у обављању енергетских делатности и потрошњи енергије;</p> <p>6) стварања економских, привредних и финансијских услова за производњу енергије из обновљивих извора енергије и комбиновану производњу електричне и топлотне енергије;</p> <p>7) стварања регулаторних, економских и привредних услова за унапређење ефикасности у управљању електроенергетским системима, посебно имајући у виду развој дистрибуиране производње електричне енергије, развој дистрибуираних складишних капацитета електричне енергије, увођење система за управљање потрошњом и увођење концепта напредних мрежа;</p> <p>8) стварање услова за коришћење нових извора енергије;</p>	ПУ		<p>Сигурност снабдевања је наведена као први принцип енергетске политике, Републике Србије, на који се надовезује међународно повезивање енергетског система. Закон о енергетици је много шири од текста ове Уредбе, тако да начелне одредбе не могу бити толико детаљно фокусиране на електричну енергију.</p> <p>Најпотпунија транспозиција ове одредбе могла би се извршити уколико би се из Закона о енергетици издвојио посебан Закон о електричној енергији</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>9) разноврсности у производњи електричне енергије;</p> <p>10) унапређења заштите животне средине у свим областима енергетских делатности;</p> <p>11) стварања услова за инвестирање у енергетику;</p> <p>12) заштите купаца енергије и енергената;</p> <p>13) повезивања енергетског система Републике Србије са енергетским системима других држава;</p> <p>14) развоја тржишта електричне енергије и природног гаса и њиховог повезивања са регионалним и пан-европским тржиштем.</p> <p>Енергетска политика ближе се разрађује и спроводи Стратегијом развоја енергетике Републике Србије (у даљем тексту: Стратегија), Програмом остваривања Стратегије (у даљем тексту: Програм) и Енергетским билансом Републике Србије (у даљем тексту: Енергетски биланс).</p> <p>Влада у складу са Стратегијом и Програмом доноси националне акционе планове којима се ближе утврђују развојни циљеви и мере за њихово остваривање.</p> <p>Мере и активности које се предузимају ради остваривања дугорочних циљева из става 1. овог члана морају бити недискриминаторне, засноване на начелима слободног тржишта, не могу неоправдано стварати додатне обавезе учесницима на тржишту електричне енергије и морају бити оправдане у смислу њиховог</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			економског и социјалног ефекта на крајње купце.			
2.1	<p>Definitions</p> <p>The following definitions apply: (1) ‘interconnector’ means a transmission line which crosses or spans a border between Contracting Parties of the Energy Community or between Contracting Parties and Member States of the European Union and which connects the national transmission systems of the Contracting Parties of the Energy Community or of the Contracting Parties of the Energy Community and the Member States of the European Union;</p>	02 2.2.1. 02 2.2.1.46)	<p>Поједини изрази који се користе у овом закону имају следеће значење:</p> <p>46) <i>интерконектор</i> је електроенергетски вод, гасовод, нафтовод, односно продуктовод који прелази границу између држава ради повезивања њихових система, као и опрема која се користи за повезивање енергетских система;</p>	ПУ		<p>Дефиниција интер-конектора из Закона о енергетици је знатно шира од дефиниције из Уредбе, али има исти садржај.</p> <p>Потребно је напоменути да је дефиниција интер-конектора у Директиви 2019/944 нешто другачије садржине него ова у Уредби</p>
2.2	(2) ‘regulatory authority’ means a regulatory authority designated by each Contracting Party pursuant to Article 57(1) of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC-EnC;	02 2.2.1.136)	136) <i>регулаторна тела</i> су независна регулаторна тела за енергетику других држава са регулаторним надлежностима;	ПУ	Ова дефиниција је нешто шира од дефиниције из члана 57. Став 1. Директиве 2019/944 одредбама чл. 38-47. Закона о енергетици.	
2.3	(3) ‘cross-border flow’ means a physical flow of electricity on a transmission network of a Party to the Energy Community that results from the impact of the activity of producers, customers, or both, outside that Party to the Energy Community on its transmission network;			НУ	Иако се у тексту Закона о енергетици спомиње прекогранична размена електричне енергије, прекогранични капацитет, прекогранични преносни капацитет, овај појам није транспонован	Најпотпунија транспозиција ове одредбе могла би се извршити уколико би се из Закона о енергетици издвојио посебан Закон о

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
						електричној енергији
2.4	(4) 'congestion' means a situation in which all requests from market participants to trade between network areas cannot be accommodated because they would significantly affect the physical flows on network elements which cannot accommodate those flows;	02. 2.2.1.41)	41) <i>загушење</i> је ситуација у којој се не може удовољити свим захтевима учесника на тржишту за трговину између зона трговања, јер би знатно утицали на физичке токове на елементима мреже који не могу прихватити те токове;	ПУ		
2.5	(5) 'new interconnector' means an interconnector not completed by 1 July 2007;	02. 2.2.1.98)	98) <i>нови интерконективни далековод</i> је интерконективни далековод који није довршен до 1. јули 2007. године;	ПУ		
2.6	(6) 'structural congestion' means congestion in the transmission system that is capable of being unambiguously defined, is predictable, is geographically stable over time, and frequently reoccurs under normal electricity system conditions;	02. 2.2.1.152)	152) <i>структурно загушење</i> је загушење у преносном систему које се може недвосмислено дефинисати, које је предвидиво, географски стабилно током времена и често се понавља у условима нормалног рада преносног система;	ПУ		
2.7	(7) 'market operator' means an entity that provides a service whereby the offers to sell electricity are matched with bids to buy electricity;	02. 2.2.1.109)	109) <i>оператор тржишта</i> је енергетски субјект који пружа услугу којом се понуде електричне енергије за продају повезују са понудама за њену куповину;	ПУ		
2.8	(8) 'nominated electricity market operator' or 'NEMO' means a market operator designated by the competent authority to carry out tasks related to single day-ahead or single intraday coupling;	02. 2.2.1.99)	99) <i>номиновани оператор тржишта електричне енергије</i> , (у даљем тексту: Немо) је оператор тржишта који је одређен за спровођење спајања тржишта за дан унапред и унутардневног организованог тржишта електричне енергије са суседним организованим тржиштима електричне енергије;	ПУ		
2.9	(9) 'value of lost load' means an estimation in euro/MWh, of the maximum electricity price that customers are willing to pay to avoid an outage;	02. 2.2.1.19)	19) <i>вредност неиспоручене електричне енергије</i> је процена највише цене електричне енергије	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			изражене у ЕУР/MWh коју су купци спремни да плате како би избегли прекид у снабдевању;			
2.10	(10) 'balancing' means all actions and processes, in all timelines, through which transmission system operators ensure, in an ongoing manner, maintenance of the system frequency within a predefined stability range and compliance with the amount of reserves needed with respect to the required quality;	02. 2.2.1.6)	б) <i>балансирање</i> подразумева све радње и процесе, у свим временским оквирима, кроз које оператор преносног система обезбеђује, у континуитету, одржавање фреквенције система у оквиру унапред дефинисаног опсега стабилности и усклађеност са количином резерви неопходних у погледу захтеваног квалитета;	ПУ		
2.11	(11) 'balancing energy' means energy used by transmission system operators to carry out balancing	02. 2.2.1.7)	7) <i>балансна енергија</i> је енергија коју користи оператор преносног система за спровођење балансирања;	ПУ		
2.12	(12) 'balancing service provider' means a market participant providing either or both balancing energy and balancing capacity to transmission system operators;	02. 2.2.1.130)	130) <i>пружалац услуге балансирања</i> је учесник на тржишту који пружа балансну енергију и балансни капацитет оператору преносног система;	ПУ		
2.13	(13) 'balancing capacity' means a volume of capacity that a balancing service provider has agreed to hold and in respect to which the balancing service provider has agreed to submit bids for a corresponding volume of balancing energy to the transmission system operator for the duration of the contract;	02. 2.2.1.11)	11) <i>балансирни капацитет</i> је капацитет који пружалац услуге балансирања учини расположивим оператору преносног капацитета и за који се обавезе да ће понудити одговарајући обим балансне енергије оператору преносног система током трајања уговора;	ПУ		
2.14	(14) 'balance responsible party' means a market participant or its chosen representative responsible for its imbalances in the electricity market;	02. 2.2.1.9)	9) <i>балансно одговорна страна</i> је учесник на тржишту који је одговоран за одступање своје балансне групе на тржишту електричне енергије;	ПУ		
2.15	(15) 'imbalance settlement period' means the time unit for which the imbalance of the balance responsible parties is calculated;	02. 2.2.1.101)	101) <i>обрачунски интервал</i> је временска јединица за обрачун одступања балансно одговорних страна на тржишту електричне енергије;	ПУ		
2.16	(16) 'imbalance price' means the price, be it positive, zero or negative, in each imbalance settlement period for an imbalance in each direction;	02. 2.2.1.173)	173) <i>цена поравнања</i> за баланско одступање је цена која може бити позитивна, једнака нули или негативна у сваком периоду обрачуна одступања за балансно одступање у било ком смеру;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
2.17	(17) 'imbalance price area' means the area in which an imbalance price is calculated;	02. 2.2.1.113)	113) <i>подручје утврђивања цене поравнања</i> је подручје унутар којег се обрачунава цена поравнања за балансно одступање;	ПУ		
2.18	(18) 'prequalification process' means the process to verify the compliance of a provider of balancing capacity with the requirements set by the transmission system operators;	02. 2.2.1.121)	121) <i>претквалификациони поступак</i> је поступак за проверу усаглашености пружаоца услуге балансирања са захтевима које утврде оператори преносних система;	ПУ		
2.19	(19) 'reserve capacity' means the amount of frequency containment reserves, frequency restoration reserves or replacement reserves that needs to be available to the transmission system operator;	02. 2.2.1.138)	138) <i>резервни капацитет</i> је количина резерви за одржавање фреквенције, резерви за поновно успостављање фреквенције, или заменске резерве које морају бити доступне преносном систему	ПУ		
2.20	(20) 'priority dispatch' means, with regard to the self-dispatch model, the dispatch of power plants on the basis of criteria which are different from the economic order of bids and, with regard to the central dispatch model, the dispatch of power plants on the basis of criteria which are different from the economic order of bids and from network constraints, giving priority to the dispatch of particular generation technologies;	02. 2.2.1.124)	124) <i>приоритетно диспечирање</i> је диспечирање електрана на основу критеријума који се разликују од економског редоследа понуда, којим се даје предност диспечирању посебних производних технологија;	ПУ		
2.21	(21) 'capacity calculation region' means the geographic area in which the coordinated capacity calculation is applied;	02. 2.2.1.133)	133) <i>регион за прорачун капацитета</i> је географска област у којој се примењује координисани прорачун преносног капацитета;	ПУ		
2.22	(22) 'capacity mechanism' means a temporary measure to ensure the achievement of the necessary level of resource adequacy by remunerating resources for their availability, excluding measures relating to ancillary services or congestion management;	02. 2.2.1.79)	79) <i>механизам за обезбеђење капацитета</i> је привремена мера којом се обезбеђује постизање потребног нивоа адекватности ресурса плаћањем за доступност ресурса, искључујући мере повезане са помоћним услугама или управљањем загушењима;	ПУ		
2.23	(23) 'high-efficiency cogeneration' means cogeneration which meets the criteria laid down in Annex II to Directive 2012/27/EU of the European Parliament and of the Council, as adapted by Ministerial Council Decision 2015/08/MC-EnC;	03. 1.3)	3) <i>високоефикасна когенерација</i> је когенерација чија производња осигурава уштеду примарне енергије у односу на референтне вредности за одвојену производњу топлотне и електричне енергије за унапред задати проценат, израчунат у складу са Методологијом за утврђивање	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			ефикасности поступка когенерације, као и производња у малој когенерацији и микро-когенерацијској јединици;			
2.24	(24) 'demonstration project' means a project which demonstrates a technology as a first of its kind in the Energy Community and represents a significant innovation that goes well beyond the state of the art;	04. 1.12)	12) <i>демонстрациони пројекат</i> је некомерцијални пројекат из обновљивих извора енергије којим се нека технологија демонстрира као прва те врсте и представља значајну иновацију која увелико премашује највиши ниво постојеће технологије коришћења обновљивих извора и има статус иновационог пројекта у смислу закона којим се уређује иновациона делатност;	ПУ		
2.25	(25) 'market participant' means a natural or legal person who buys, sells or generates electricity, who is engaged in aggregation or who is an operator of demand response or energy storage services, including through the placing of orders to trade, in one or more electricity markets, including in balancing energy markets;	02. 2.2.1.168)	168) <i>учесник на тржишту електричне енергије</i> је физичко или правно лице или предузетник које купује, продаје, производи електричну енергију, које се бави агрегирањем или пружањем услуге управљања потрошњом или складишти електричну енергију, укључујући и давање налога за трговину, на једном или више тржишта електричне енергије поред осталог и на баласним тржиштима;	ПУ		
2.26	(26) 'redispatching' means a measure, including curtailment, that is activated by one or more transmission system operators or distribution system operators by altering the generation, load pattern, or both, in order to change physical flows in the electricity system and relieve a physical congestion or otherwise ensure system security;	02. 2.2.1.137)	137) <i>редиспечинг</i> је мера, укључујући ограничавање испоруке електричне енергије, коју активира један или више оператора преносних система или оператора дистрибутивних система променом производног обрасца, обрасца потрошње, или обоје, како би се променили физички токови у електроенергетском систему и смањило физичко загушење или на неки други начин гарантовала сигурност система;	ПУ		
2.27	(27) 'countertrading' means a cross-zonal exchange initiated by system operators between two bidding zones to relieve physical congestion;	02. 2.2.1.56)	56) <i>контратрговина</i> је размена између зона трговања коју су покренули оператори система између две зоне трговања ради смањења физичког загушења;	ПУ		
2.28	(28) 'power-generating facility' means a facility that converts primary energy into electrical energy and	02.	128) <i>производни објекат за електричну енергију</i> је објекат у којем се примарна енергија претвара у електричну енергију, а који се састоји од једног	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	which consists of one or more power-generating modules connected to a network;	2.2.1.128)	или више модула за производњу електричне енергије прикључених на мрежу;			
2.29	(29) ‘central dispatching model’ means a scheduling and dispatching model where the generation schedules and consumption schedules as well as dispatching of power generating facilities and demand facilities, in reference to dispatchable facilities, are determined by a transmission system operator within an integrated scheduling process;			НП	Дефиниција није транспонована, јер се Република Србија није определила за централни диспечерски модел, ваћ за самостални диспечерски модел	Није потребно транспоновани предложену дефиницију, јер се неће применити
2.30	(30) ‘self-dispatch model’ means a scheduling and dispatching model where the generation schedules and consumption schedules as well as dispatching of power-generating facilities and demand facilities are determined by the scheduling agents of those facilities;	02. 2.2.1.139)	139) <i>самостални диспечерски модел</i> је модел планирања и ангажовања у којем се планови производње и потрошње, ангажовање производних и потрошачких електроенергетских објеката одређују од стране корисника електроенергетских објеката, односно њихових представника;	ПУ		
2.31	(31) ‘standard balancing product’ means a harmonised balancing product defined by all transmission system operators for the exchange of balancing services;	02. 2.2.1.151)	151) <i>стандардни производ за балансирање</i> је усаглашени производ за балансирање који су сви оператори преносних система дефинисали у сврху размене услуга балансирања;	ПУ		
2.32	(32) ‘specific balancing product’ means a balancing product different from a standard balancing product;	02. 2.2.1.115)	115) <i>посебни производ за балансирање</i> је производ за балансирање који се разликује од стандардног производа за балансирање;	ПУ		
2.33	(33) ‘delegated operator’ means an entity to whom specific tasks or obligations entrusted to a transmission system operator or nominated electricity market operator under this Regulation or other Energy Community legal acts have been delegated by that transmission system operator or NEMO or have been assigned by a Party to the Energy Community or regulatory authority;			НП	Дефиниција није транспонована, јер у концепту тржишта електричне енергије није предвиђен концепт делегираног оператора	
2.34	(34) ‘customer’ means a customer as defined in point (1) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944 as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC-EnC;	02. 2.2.1.65)	65) <i>купац</i> је крајњи купац или купац на велико;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
2.35	(35) 'final customer' means final customer as defined in point (3) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC- EnC;	02. 2.2.1.60)	60) <i>крајњи купац</i> је правно или физичко лице или предузетник који купује електричну енергију или природни гас за своје потребе;	ПУ		
2.36	(36) 'wholesale customer' means a wholesale customer as defined in point (2) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC-EnC;	02. 2.2.1.66)	66) <i>купац на велико</i> је правно или физичко лице које купује енергију или енергент ради даље препродаје унутар или изван систем у којем је то лице основано;	ПУ		
2.37	(37) 'household customer' means household customer as defined in point (4) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC-EnC;	02. 2.2.1.64)	64) <i>купац из категорије домаћинство</i> је крајњи купац који купује електричну енергију или природни гас за потрошњу свог домаћинства искључујући обављање комерцијалних или професионалних делатности;	ПУ		
2.38	(38) 'small enterprise' means small enterprise as defined in point (7) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC- EnC	02. 2.2.1.73)	73) <i>мало предузеће</i> је предузеће које је разврстано као мало у складу са законом којим се уређује рачуноводство;	ПУ		
2.39	(39) 'active customer' means active customer as defined in point (8) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC-EnC;	02. 2.2.1.03)	3) <i>активни купац</i> је крајњи купац или група крајњих купаца који заједнички делују, који користи или складишти електричну енергију произведену у оквиру својих објеката смештених у оквиру одређених граница или који самостално продаје произведену електричну енергију или учествује у услугама флексибилности или мерама енергетске ефикасности, при чему ове активности не представљају његову основну комерцијалну или професионалну делатност;	ПУ		
2.40	(40) 'electricity markets' means electricity markets as defined in point (9) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC- EnC	02. 2.2.1.162)	162) <i>тржишта електричне енергије</i> су тржишта која укључују билатерално и организовано тржиште електричне енергије, тржишта капацитетима, балансно тржиште и тржиште помоћних услуга у свим временским оквирима укључујући терминска тржишта, тржишта за дан унапред и унутардневна тржишта;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
2.41	(41) 'supply' means supply as defined in point (12) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC-EnC;	02. 2.2.1.143)	143) <i>снабдевање електричном енергијом</i> је продаја електричне енергије, купцима за њихове потребе или ради препродаје;	ПУ		
2.42	(42) 'electricity supply contract' means electricity supply contract as defined in point (13) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC-EnC;	02. 2.2.1.163)	163) <i>уговор о снабдевању електричном енергијом</i> је уговор којим се уређује снабдевање електричном енергијом, који не укључује деривате електричне енергије;	ПУ		
2.43	(43) 'aggregation' means aggregation as defined in point (18) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944. as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC- EnC	02. 2.2.1.1)	1) <i>агрегирање</i> подразумева обједињавање потрошње и/или производње електричне енергије већег броја корисника система ради куповине, продаје или аукција на тржиштима електричне енергије;	ПУ		
2.44	(44) 'demand response' means demand response as defined in point (20) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC- EnC	02. 2.2.1.169)	169) <i>управљање потрошњом</i> је промена потрошње електричне енергије код крајњих купаца у односу на њихов уобичајен или тренутни образац потрошње као одговор на тржишне сигнале, укључујући и као одговор на временски променљиве цене електричне енергије или подстицајна плаћања, или као одговор на прихватање понуде крајњег купца да смањи потрошњу електричне енергије или да је повећа по цени на организованом тржишту било самостално или путем агрегирања;	ПУ		
2.45	(45) 'smart metering system' means smart metering system as defined in point (23) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC-EnC	02. 2.2.1.90)	90) <i>напредни мерни систем</i> („smart metering system”) је електронски систем који укључује напредне мерне уређаје за мерење протока енергије и природног гаса, подсистеме за пренос, складиштење, обраду и анализу података о енергији или природном гасу, као и централни управљачки подсистем који омогућава двосмерну комуникацију са напредним мерним уређајима користећи неки облик електронске комуникације;	ПУ		
2.46	(46) 'interoperability' means interoperability as defined in point (24) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC-EnC	02. 2.2.1.45)	45) <i>интероперабилност</i> у контексту напредних бројила је способност две или више енергетских или комуникационих мрежа, система, уређаја, апликација или компоненти да међусобно	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			сарађују ради размене и коришћења информација у циљу обављања потребних функција;			
2.47	(47) 'distribution' means distribution as defined in point (28) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC-EnC	02. 2.2.1.26)	26) <i>дистрибуција електричне енергије</i> је преношење електричне енергије преко дистрибутивног система ради испоруке електричне енергије крајњим купцима, а не обухвата снабдевање електричном енергијом;	ПУ		
2.48	(48) 'distribution system operator' means distribution system operator as defined in point (29) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC-EnC;	02. 2.2.1.103)	103) <i>оператор дистрибутивног система електричне енергије</i> је енергетски субјект који обавља делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом електричне енергије, одговоран је за рад, одржавање и развој дистрибутивног система на одређеном подручју, његово повезивање са другим системима и за обезбеђење дугорочне способности система да испуни потребе за дистрибуцијом електричне енергије на економски оправдан начин;	ПУ		
2.49	(49) 'energy efficiency' means energy efficiency as defined in point (30) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC- EnC;	03. 3.1.10) 02. 2.2.1.34)	10) <i>енергетска ефикасност</i> је однос између оствареног резултата у услугама, добрима или енергији и за то утрошене енергије; 34) <i>енергетска ефикасност</i> је однос између оствареног резултата, у услугама, добрима или енергији и за то утрошене енергије;	ПУ		Дефиниција је утврђена Законом о енергетској ефикасности и рационалној употреби енергије
2.50	(50) 'energy from renewable sources' or 'renewable energy' means energy from renewable sources as defined in point (31) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC-EnC	04. 1.29)	29) <i>обновљиви извори енергије</i> су нефосилни извори енергије као што су: водотокови, биомаса, ветар, сунце, обновљиви водоник, биогас, депонијски гас, гас из погона за прераду канализационих вода, извори геотермалне енергије и други обновљиви извори енергије; 39) <i>енергија из обновљивих извора</i> је енергија из обновљивих нефосилних извора, односно хидроенергија, биомаса, енергија ветра, соларна (топлотна и фотонапонска), , биогас, депонијски	ПУ		Дефиниција је утврђена Законом о коришћењу обновљивих извора енергије

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02. 2.2.1.39)	гас, гас из постројења за прераду канализационих вода, геотермална енергија и др.;			
2.51	(51) 'distributed generation' means distributed generation as defined in point (32) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC-EnC	02. 2.2.1.27)	27) <i>дистрибуирана производња</i> су објекти за производњу електричне енергије прикључени на дистрибутивни систем;	ПУ		
2.52	(52) 'transmission' means transmission as defined in point (34) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC- EnC;	02. 2.2.1.119)	119) <i>пренос електричне енергије</i> је преношење електричне енергије преко повезаних система високих напона ради испоруке крајњим купцима или дистрибутивним системима, а не обухвата снабдевање;	ПУ		
2.53	(53) 'transmission system operator' means transmission system operator as defined in point (35) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC-EnC	02. 2.2.1.105)	105) <i>оператор преносног система електричне енергије</i> је енергетски субјект који обавља делатност преноса и управљања преносним системом електричне енергије и одговоран је за рад, одржавање и развој преносног система на подручју Републике Србије, његово повезивање са другим системима и за обезбеђење дугорочне способности система да испуни потребе за преносом електричне енергије на економски оправдан начин;	ПУ		
2.54	(54) 'system user' means system user as defined in point (36) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC- EnC	02. 2.2.1.57)	57) <i>корисник система електричне енергије</i> је произвођач електричне енергије, крајњи купац чији је објект прикључен на систем, складиштар, агрегатор, снабдевач, снабдевач на велико електричном енергијом и други оператор система;	ПУ		
2.55	(55) 'generation' means generation as defined in point (37) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC- EnC;	01. 94.1.	Производња електричне енергије обухвата производњу у хидроелектранама, термоелектранама -топланама, електранама са две или више технологија производње електричне енергије, укључујући и објекте за складиштење интегрисане у јединствен производни систем, као и другим електранама које користе обновљиве изворе енергије	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
2.56	(56) 'producer' means producer as defined in point (38) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944, as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC-EnC	02. 2.2.1.129)	129) <i>произвођач електричне енергије</i> је физичко или правно лице или предузетник које производи електричну енергију;	ПУ		
2.57	(57) 'interconnected system' means interconnected system as defined in point (40) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944 as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC-EnC	05. 2.1.	ИНТЕРКОНЕКЦИЈА (СИНХРОНА ОБЛАСТ) – Систем који се састоји од два или више појединачних преносних система који су повезани интерконективним далеководима и у синхроном су раду. У оквиру синхроне области системска фреквенција је јединствена у стационарном стању.	ДУ	Предлаже се транспозиција ове одредбе у Закон о енергетици, како би се остварила пуна транспозиција ове Уредбе	
2.58	(58) 'small isolated system' means small isolated system as defined in point (42) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944 as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC-EnC;			НП	Овај термин се односи на опционе обавезе које се не примењују у Р. Србији	
2.59	(59) 'small connected system' means small connected system as defined in point (43) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944 as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC-EnC			НП	Овај термин се односи на опционе обавезе које се не примењују у Р. Србији	
2.60	(60) 'ancillary service' means ancillary service as defined in point (48) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944 as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC EnC	02. 2.2.1.114)	114) <i>помоћне услуге</i> су услуге потребне за рад преносног или дистрибутивног система и обухватају помоћне услуге за потребе балансирања и нефреквентне помоћне услуге, али не укључује управљање загушењима;	ПУ		
2.61	(61) 'non-frequency ancillary service' means non-frequency ancillary service as defined in point (49) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944 as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2021/13/MC-EnC;	02. 2.2.1.96)	96) <i>нефреквентна помоћна услуга</i> је услуга коју користи оператор преносног система или оператор дистрибутивног система за регулацију напона у стационарном стању, могућност безнапонског покретања и могућност остварског рада дела система;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
2.62	(62) 'energy storage' means energy storage as defined in point (59) of Article 2 of Directive (EU) 2019/944;	02. 2.2.1.141)	141) <i>складиштење електричне енергије у електроенергетском систему</i> је, одлагање коначне употребе електричне енергије до одређеног тренутка након производње, или претварање електричне енергије у облик енергије који се може складиштити, складиштење такве енергије и накнадно претварање те енергије у електричну енергију или њена употреба у облику другог енергента;	ПУ		
2.63	(63) 'regional coordination centre' means regional coordination centre established pursuant to Article 35 to this Regulation;	02. 2.2.1.135)	135) <i>регионални координациони центар</i> је друштво које допуњује улогу оператора преносних система обављајући послове од регионалног значаја у региону за рад система у коме је успостављен и сарађује са регионалним координационим центрима у циљу унапређења сигурности и координације рада преносних система;	ПУ		
2.64	(64) 'wholesale energy market' means wholesale energy market as defined in point (6) of Article 2 of Regulation (EU) No 1227/2011 of the European Parliament and of the Council as adapted and adopted by Ministerial Council Decision 2018/10/MC-EnC;	02. 2.2.1.162)	162) <i>тржишта електричне енергије</i> су тржишта која укључују билатерално и организовано тржиште електричне енергије, тржишта капацитетима, балансно тржиште и тржиште помоћних услуга у свим временским оквирима укључујући терминска тржишта, тржишта за дан унапред и унутардневна тржишта;	ПУ		
2.65	(65) 'bidding zone' means the largest geographical area within which market participants are able to exchange energy without capacity allocation;	02. 2.2.1.143)	43) <i>зона трговања</i> је највеће географско подручје унутар кога учесници на тржишту могу размењивати енергију без расподеле преносног капацитета;	ПУ		
2.66	(66) 'capacity allocation' means the attribution of cross-zonal capacity;	02. 2.2.1.132)	132) <i>расподела капацитета</i> је расподела преносног капацитета између зона трговања;	ПУ		
2.67	(67) 'control area' means a coherent part of the interconnected system, operated by a single system operator and shall include connected physical loads and/or generation units if any;	02. 2.2.1.155)	55) <i>контролна област</i> је усаглашен део међусобно повезаног система, којим управља један оператор система и обухвата повезана физичку потрошњу и/или производне јединице ако их има;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
2.68	(68) 'coordinated net transmission capacity' means a capacity calculation method based on the principle of assessing and defining ex ante a maximum energy exchange between adjacent bidding zones;	02. 2.2.1.167)	167) <i>усаглашени нето капацитет преноса</i> је метода прорачуна капацитета на основу принципа процене и утврђивања унапред (ex ante) највеће размене електричне енергије између суседних зона трговања;	ПУ		
2.69	(69) 'critical network element' means a network element either within a bidding zone or between bidding zones taken into account in the capacity calculation process, limiting the amount of power that can be exchanged;	02. 2.2.1.63)	63) <i>критични елемент мреже</i> је елемент мреже било унутар зоне трговања или између зона трговања који је узет у обзир у поступку прорачуна капацитета, ограничавајући количину електричне енергије која се може размењивати;	ПУ		
2.70	(70) 'cross-zonal capacity' means the capability of the interconnected system to accommodate energy transfer between bidding zones;	02. 2.2.1.120)	120) <i>преносни капацитет између зона трговања</i> је способност међусобно повезаних система да омогуће пренос електричне енергије између зона трговања;	ПУ		
2.71	(71) 'generation unit' means a single electricity generator belonging to a production unit;	02. 2.2.1.127)	127) <i>производна јединица</i> је генератор електричне енергије који припада производном објекту;	ПУ		
2.72	(72) 'Member State' means a territory of the European Union referred to in Article 27 of the Treaty.			НП		
3.(a)	Principles regarding the operation of electricity markets Member States, regulatory authorities, transmission system operators, distribution system operators, market operators and delegated operators shall ensure that electricity markets are operated in accordance with the following principles: (a) prices shall be formed on the basis of demand and supply;	01. 88.1. 02. 76.168a.1 .1)	Цене енергије, енергената и услуга које пружају енергетски субјекти у обављању енергетских делатности су слободне, осим уколико је другачије уређено овим законом. Тржишта електричне енергије из члана 168. овог закона, заснивају се на следећим принципима: 1) цене се формирају на основу понуде и тражње;	ПУ		
3.(b)	(b) market rules shall encourage free price formation and shall avoid actions which prevent price formation on the basis of demand and supply;	02. 76.168a.1 .2)	2) правилима тржишта треба да се подстиче слободно формирање цена, максимално избегавајући формирање цена која нису резултат понуде и тражње;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
3.(c)	(c) market rules shall facilitate the development of more flexible generation, sustainable low carbon generation, and more flexible demand;	02. 76.168a.1 .3)	3) правилима тржишта треба да се омогући развој флексибилне производње електричне енергије, нискоугљенична производња електричне енергије, као и флексибилна потрошња електричне енергије;	ПУ		
3.(d)	(d) customers shall be enabled to benefit from market opportunities and increased competition on retail markets and shall be empowered to act as market participants in the energy market and the energy transition;	02. 76.168a.1 .4)	4) купцима треба да омогући да имају користи од тржишта и веће конкуренције на малопродајним тржиштима и да буду овлашћени да наступају на тржишту електричне енергије;	ПУ		
3.(e)	(e) market participation of final customers and small enterprises shall be enabled by aggregation of generation from multiple power-generating facilities or load from multiple demand response facilities to provide joint offers on the electricity market and be jointly operated in the electricity system, in accordance with Union competition law;	02. 76.168a.1 .5)	5) учешће крајњих купаца и малих предузећа на тржишту електричне енергије треба омогућити кроз агрегирање њихове производње електричне енергије из различитих производних јединица, односно објеката управљиве потрошње, обезбеђујући им да на основу таквог агрегирања формирају заједничку понуду на тржишту, као и да заједнички делују на електроенергетски систем;	ПУ		
3.(f)	(f) market rules shall enable the decarbonisation of the electricity system and thus the economy, including by enabling the integration of electricity from renewable energy sources and by providing incentives for energy efficiency;	02. 76.168a.1 .6)	6) тржишна правила треба да омогуће декарбонизацију електроенергетског система тако што ће омогућити интеграцију електричне енергије из обновљивих извора енергије и подстаћи енергетску ефикасност, на начин и у мери која неће угрозити енергетску стабилност земље;	ПУ		
3.(g)	(g) market rules shall deliver appropriate investment incentives for generation, in particular for long-term investments in a decarbonised and sustainable electricity system, energy storage, energy efficiency and demand response to meet market needs, and shall facilitate fair competition thus ensuring security of supply;	02. 76.168a.1 .7)	7) тржишна правила треба да подстакну инвестиције у производњу електричне енергије, посебно дугорочне инвестиције усмерене на добијање декарбонизованог и одрживог електроенергетског система, на објекте за складиштење електричне енергије, енергетску ефикасност и одзив потрошње, у циљу задовољења потреба тржишта, као и омогућити поштену конкуренцију на тржишту, обезбеђујући сигурност снабдевања;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
3.(h)	(h) barriers to cross-border electricity flows between bidding zones or Member States and cross-border transactions on electricity markets and related services markets shall be progressively removed;	02. 76.168a.1 .8)	8) баријере прекограничној размени електричне енергије, као и трансакцијама на тржишту треба прогресивно уклањати;	ПУ		
3.(i)	(i) market rules shall provide for regional cooperation where effective;	02. 76.168a.1 .9)	9) тржишна правила треба да подстакну регионалну сарадњу, тамо где је то примењиво;	ПУ		
3.(j)	(j) safe and sustainable generation, energy storage and demand response shall participate on equal footing in the market, under the requirements provided for in the Union law;	02. 76.168a.1 .10)	10) безбедна и одржива производња електричне енергије, складиштење електричне енергије и управљива потрошња учествују под равноправним условима на тржишту;	ПУ		
3.(k)	(k) all producers shall be directly or indirectly responsible for selling the electricity they generate;	02. 76.168a.1 .11)	11) произвођачи електричне енергије су директно или индиректно одговорни за продају на тржишту електричне енергије коју произведу;	ПУ		
3.(l)	(l) market rules shall allow for the development of demonstration projects into sustainable, secure and low-carbon energy sources, technologies or systems which are to be realised and used to the benefit of society;	02. 76.168a.1 .12)	12) тржишна правила треба да допусте развој демонстрационих пројеката у одрживе енергетске ресурсе, технологије или системе који треба да се реализују и употребљавају у друштвену корист;	ПУ		
3.(m)	(m) market rules shall enable the efficient dispatch of generation assets, energy storage and demand response;	02. 76.168a.1 .13)	13) тржишна правила треба да омогуће ефикасно управљање производним капацитетима, објектима за складиштење електричне енергије и управљиву потрошњу;	ПУ		
3.(n)	(n) market rules shall allow for entry and exit of electricity generation, energy storage and electricity supply undertakings based on those undertakings' assessment of the economic and financial viability of their operations;	02. 76.168a.1 .14)	14) тржишна правила треба да омогуће слободан улазак и излазак са тржишта привредним субјектима која се баве производњом електричне енергије, складиштењем електричне енергије и управљивом потрошњом, на основу њихове процене о економској и финансијској одрживости њихових делатности;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
3.(o)	(o) in order to allow market participants to be protected against price volatility risks on a market basis, and mitigate uncertainty on future returns on investment, long-term hedging products shall be tradable on exchanges in a transparent manner and long-term electricity supply contracts shall be negotiable over the counter, subject to compliance with Union competition law;	02. 76.168a.1 .15)	15) у циљу заштите учесника на тржишту од ризика променљивости цена електричне енергије на тржишту, као и смањења несигурности у погледу повраћаја њихових инвестиција, дугорочни заштитни (хединг) тржишни производи треба да буду доступни на организованом тржишту електричне енергије на транспарентан начин, укључујући и доступност о снабдевању на билатералном тржишту, у складу са прописима о конкуренцији;	ПУ		
3.(p)	(p) market rules shall facilitate trade of products across the Union and. regulatory changes shall take into account effects on both short-term and long-term forward and futures markets and products;	02. 76.168a.1 .17)	17) тржишна правила треба да олакшају трговину производима у оквиру енергетске заједнице, а регулаторне промене треба да узму у обзир утицаје и на краткорочна и на дугорочнатржишта и производе.	ПУ		
3.(q)	(q) market participants shall have a right to obtain access to the transmission networks and distribution networks on objective, transparent and non-discriminatory terms.	02. 76.168a.1 .16)	16) да учесници на тржишту имају право да приступе електроенергетском систему под објективним, транспарентним и недискриминаторним условима.	ПУ		
4.	<p>Just transition</p> <p>The Commission shall support Member States that put in place a national strategy for the progressive reduction of existing coal and other solid fossil fuel generation and mining capacity through all available means to enable a just transition in regions affected by structural change. The Commission shall assist Member States in addressing the social and economic impacts of the clean energy transition.</p> <p>The Commission shall work in close partnership with the stakeholders in coal and carbon-intensive regions, shall facilitate the access to and use of available funds and programmes, and shall encourage the exchange of good practices, including discussions on industrial roadmaps and reskilling needs.</p>			НП	Обавеза секретаријата Енергетске заједнице	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
5.1.	<p>Balance responsibility</p> <p>1. All market participants shall be responsible for the imbalances they cause in the system ('balance responsibility'). To that end, market participants shall either be balance responsible parties or shall contractually delegate their responsibility to a balance responsible party of their choice. Each balance responsible party shall be financially responsible for its imbalances and shall strive to be balanced or shall help the electricity system to be balanced.</p>	<p>01. 171.4.</p> <p>01. 171.5.</p>	<p>Сваки учесник на тржишту је одговоран за балансна одступања која направи електроенергетском систему.</p> <p>Балансно одговорна страна је финансијски одговорна за балансна одступања и дужна је да допринесе балансу електроенергетског система.</p>	ПУ		
5.2.(a)	<p>Member States may provide derogations from balance responsibility only for:</p> <p>(a) demonstration projects for innovative technologies, subject to approval by the regulatory authority, provided that those derogations are limited to the time and extent necessary for achieving the demonstration purposes;</p>	<p>04. 9.1.</p> <p>04. 33.1.</p> <p>04. 33.2.</p> <p>04. 37.1.</p>	<p>Подстицаји за производњу електричне енергије из обновљивих извора спроводе се у одређеном подстицајном периоду кроз систем тржишних премија и систем фид-ин тарифа и односе се на цену електричне енергије, преузимање балансне одговорности, право на приоритетан приступ систему и друге подстицаје прописане законом.</p> <p>Фид-ин тарифа је врста оперативне државне помоћи која се додељује у облику подстицајне откупне цене која се гарантује по kWh за испоручену електричну енергију у електроенергетски систем у току подстицајног периода.</p> <p>Фид-ин тарифа може се стећи само за мала постројења и демонстрационе пројекте, у складу са овим законом и подзаконским актом донетим у складу са овим законом.</p> <p>Привремени повлашћени произвођачи остварују право на фид-ин тарифе, подстицајни период и преузимање балансне одговорности закључењем уговора о фид-ин тарифи са гарантованим снабдевачем.</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
5.2.(b)	(b) power-generating facilities using renewable energy sources with an installed electricity capacity of less than 400 kW;	04. 10.5.	Гарантовани снабдевач преузима балансну одговорност и сноси трошкове балансирања за повлашћене произвођаче који су у систему фид-ин тарифе до истека подстицајног периода и то: за електране чија је одобрена снага мања од 400 kW, односно од 1. јануара 2026. године, за електране чија је одобрена снага мања од 200 kW.	ПУ		
5.2.(c)	(c) installations benefitting from support approved by the Commission under Union State aid rules pursuant to Articles 107, 108 and 109 TFEU, and commissioned before 4 July 2019. Member States may, without prejudice to Articles 107 and 108 TFEU, provide incentives to market participants which are fully or partly exempted from balancing responsibility to accept full balancing responsibility.			НП	Односи се на чланице Европске уније	
5.3.	When a Member State provides a derogation in accordance with paragraph 2, it shall ensure that the financial responsibility for imbalances is fulfilled by another market participant.	04. 38.1.1) 04. 38.1.4)	Гарантовани снабдевач је дужан да: 1) закључи уговор фид-ин тарифи у складу са овим законом; 4) преузме балансну одговорност у складу са овим законом и прописима донетим на основу њега;	ПУ		
5.4.	For power-generating facilities commissioned from 1 January 2026, point (b) of paragraph 2 shall apply only to generating installations using renewable energy sources with an installed electricity capacity of less than 200 kW.	04. 10.5.	Гарантовани снабдевач преузима балансну одговорност и сноси трошкове балансирања за повлашћене произвођаче који су у систему фид-ин тарифе до истека подстицајног периода и то: за електране чија је одобрена снага мања од 400 kW, односно од 1. јануара 2026. године, за електране чија је одобрена снага мања од 200 kW.	ПУ		
6.1.(a)	Balancing market Balancing markets, including prequalification processes, shall be organised in such a way as to:	02. 80.173a.1 .1)	Балансно тржиште електричне енергије, укључујући и учешће у претквалификационом поступку уређује оператор преносног система на начин да:	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	(a) ensure effective non-discrimination between market participants taking account of the different technical needs of the electricity system and the different technical capabilities of generation sources, energy storage and demand response;		1) обезбеди недискриминацију између учесника на тржишту, при чему се узимају у обзир различите техничке потребе електроенергетског система, као и различите техничке могућности електрана, објеката за складиштење електричне енергије и објеката управљиве потрошње;			
6.1.(b)	(b) ensure that services are defined in a transparent and technologically neutral manner and are procured in a transparent, market-based manner;	02. 80.173a.1 .2)	2) помоћне услуге буду дефинисане на транспарентан и технолошки неутралан начин, као и да се набављају транспарентно и у складу са тржишним принципима од пружалаца који су технички оспособљени за пружање услуге што се верификује кроз претквалификациони поступак у складу са правилима о раду преносног, односно дистрибутивног система и правилима за прикључење на преносни систем;	ПУ		
6.1.(c)	(c) ensure non-discriminatory access to all market participants, individually or through aggregation, including for electricity generated from variable renewable energy sources, demand response and energy storage;	02. 80.173a.1 .3)	3) обезбеди недискриминаторни приступ свим учесницима на тржишту, како индивидуално тако и преко агрегатора, укључујући и постројења која користе обновљиве изворе, објекте управљиве потрошње и објекте за складиштење електричне енергије;	ПУ		
6.1.(d)	(d) respect the need to accommodate the increasing share of variable generation, increased demand responsiveness and the advent of new technologies.	02. 80.173a.1 .4)	4) да се тржишна правила прилагоде повећању удела електричне енергије из варијабилних обновљивих извора, повећању управљиве потрошње, као и новим технологијама, истовремено уважавајући потребе електроенергетског система.	ПУ		
6.2.	The price of balancing energy shall not be pre-determined in contracts for balancing capacity. Procurement processes shall be transparent in accordance with Article 40(4) of Directive (EU) 2019/944, while protecting the confidentiality of commercially sensitive information.	01.173a.3	Цена балансне енергије не може да буде унапред одређена уговором о резервацији балансног капацитета, а његова набавка мора бити транспарентна, уз заштиту поверљивих и комерцијално осетљивих података.	ПУ		
6.3.	Balancing markets shall ensure operational security whilst allowing for maximum use and efficient allocation of cross-zonal capacity across timeframes in accordance with Article 17.	01.173a.4	Балансно тржиште треба да обезбеди сигуран рад система и омогући максимално коришћење и ефикасну расподелу преносних капацитета између зона трговања у свим временским	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			интервалима, у складу са чланом 165а овог закона.			
6.4.	<p>The settlement of balancing energy for standard balancing products and specific balancing products shall be based on marginal pricing (pay-as-cleared) unless all regulatory authorities approve an alternative pricing method on the basis of a joint proposal by all transmission system operators following an analysis demonstrating that that alternative pricing method is more efficient.</p> <p>Market participants shall be allowed to bid as close to real time as possible, and balancing energy gate closure times shall not be before the intraday cross-zonal gate closure time.</p> <p>Transmission system operators applying a central dispatching model may establish additional rules in accordance with the guideline on electricity balancing adopted on the basis of Article 6(11) of Regulation (EC) No 714/2009.</p>	01.173a.4 и 5	<p>Правилима о раду тржишта треба омогућити учесницима да достављају понуде што ближе реалном времену испоруке електричне енергије, при чему рок за подношење понуда на балансном тржишту не сме да се завршава пре истека рока за подношење понуде за доделу унутардневних преносних капацитета између зона трговања.</p> <p>Цена балансне енергије за стандардне производе за балансирање и посебне производе за балансирање одређује се методом маргиналних трошкова, осим ако оператор преносног система у правилима о раду тржишта предвиди алтернативну методу одређивања цене балансне енергије која је ефикаснија, под условом да је таква метода идентична методи коју су регулаторна тела у Европској унији одобрила свим операторима преносног система.</p>	ПУ		Није наведена могућност да оператор преносног система примени модел централног диспечирања јер је то опција која се не користи у Р. Србији, па се овако транспонована одредба може сматрати потпуном.
6.5.	The imbalances shall be settled at a price that reflects the real-time value of energy.	01.173a.6	Цене поравнања за балансно одступање балансно одговорних страна одређује се по цени која одражава вредност електричне енергије у реалном времену.	ПУ		
6.6.	Each imbalance price area shall be equal to a bidding zone, except in the case of a central dispatching model where an imbalance price area may constitute a part of a bidding zone.	01.173a.8	Област утврђивања цене поравнања за балансно одступање за које се одређује цена поравнања за балансно одступање балансно одговорних страна једнако је зони трговања, односно контролној области.	ПУ		
6.7.	The dimensioning of reserve capacity shall be performed by the transmission system operators and shall be facilitated at regional level.	01.173a.9	Оператор преносног система прорачунава резервни капацитет, узимајући у обзир и прорачун тог капацитета на регионалном нивоу.	ПУ		
6.8.	The procurement of balancing capacity shall be performed by the transmission system operator and may be facilitated at a regional level. Reservation of cross-border capacity to that end may be limited. The procurement of balancing capacity shall be	02. 80.1736.1	Оператор преносног система набавља балансни капацитет на транспарентан начин на домаћем тржишту, узимајући у обзир и могућност набавке тог капацитета на регионалном нивоу.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>market-based and organised in such a way as to be non-discriminatory between market participants in the prequalification process in accordance with Article 40(4) of Directive (EU) 2019/944 whether market participants participate individually or through aggregation.</p> <p>Procurement of balancing capacity shall be based on a primary market unless and to the extent that the regulatory authority has provided for a derogation to allow the use of other forms of market-based procurement on the grounds of a lack of competition in the market for balancing services. Derogations from the obligation to base the procurement of balancing capacity on use of primary markets shall be reviewed every three years.</p>	<p>02. 80.1736.2</p> <p>02. 80.1736.3</p>	<p>Оператор преносног система може да ограничи резервацију преносног капацитета између зона трговања у случају прекограничне набавке балансног капацитета.</p> <p>Набавка балансног капацитета се врши на тржишту помоћних услуга, осим уколико Агенција у случају недостатка конкуренције на тржишту помоћних услуга, одобри оператору преносног система изузеће и примену других форми набавке балансног капацитета на тржишним принципима, што Агенција преиспитује сваке три године.</p>			
6.9.	<p>The procurement of upward balancing capacity and downward balancing capacity shall be carried out separately, unless the regulatory authority approves a derogation from this principle on the basis that this would result in higher economic efficiency as demonstrated by an evaluation performed by the transmission system operator. Contracts for balancing capacity shall not be concluded more than one day before the provision of the balancing capacity and the contracting period shall be no longer than one day, unless and to the extent that the regulatory authority has approved the earlier contracting or longer contracting periods to ensure the security of supply or to improve economic efficiency.</p> <p>Where a derogation is granted, for at least 40 % of the standard balancing products and a minimum of 30 % of all products used for balancing capacity, contracts for the balancing capacity shall be concluded for no more than one day before the provision of the balancing capacity and the contracting period shall be no longer than one day.</p>	<p>02. 80.1736.4</p> <p>02. 80.1736.5</p>	<p>Набавка балансног капацитета за регулацију на више и регулацију на ниже врши се одвојено, осим уколико Агенција одобри изузеће, под условом да оператор преносног система у захтеву за изузеће покаже да би другачија набавка балансног капацитета била економски ефикаснија.</p> <p>Уговори о резервацији балансног капацитета не могу се закључити пре дана који претходи дану ангажовања балансног капацитета, а важење уговора не може да траје дуже од једног дана, осим ако Агенција оператору преносног система одобри да може раније да набавља балансни капацитет са дужим трајањем уговора, како би се обезбедила сигурност снабдевања и повећала економска ефикасност, при чему балансни капацитет који је обухваћен изузећем, може да се уговори најраније месец дана пре дана њеног ангажовања са трајањем уговора које није дуже од месец дана.</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	The contracting of the remaining part of the balancing capacity shall be performed for a maximum of one month in advance of the provision of balancing capacity and shall have a maximum contractual period of one month.	02. 80.1736.6	Када је одобрено изузеће из става 6. овог члана, за најмање 40% стандардних производа за балансирање и најмање 30% свих производа који се користе за балансни капацитет закључују се уговори о резервацији балансног капацитета највише један дан пре обезбеђивања балансног капацитета и уговорни период не може бити дужи од једног дана.			
6.10.(a)	At the request of the transmission system operator, the regulatory authority may decide to extend the contractual period of the remaining part of balancing capacity referred to in paragraph 9 to a maximum period of twelve months provided that such a decision is limited in time, and the positive effects in terms of lowering of costs for final customers exceed the negative impacts on the market. The request shall include: (a) the specific period during which the exemption would apply;	02. 80.1736.7 02. 80.1736.8 .1)	На захтев оператора преносног система, Агенција може, у случају примене изузећа из става 6. овог члана, да дозволи да се уговорени резервисани балансни капацитет продужи на највише 12 месеци, под условом да је временски период у коме се такви уговори могу закључити ограничен и да су позитивни ефекти у виду смањења трошкова за крајње купце већи од негативног утицаја на тржиште. Захтев оператора система из става 8. овог члана садржи: 1) временски период за које тражи изузеће;	ПУ		
6.10.(b)	(b) the specific volume of balancing capacity to which the exemption would apply;	02. 80.1736.8 .2)	2) износ балансног капацитета за који се тражи изузеће;	ПУ		
6.10.(c)	(c) an analysis of the impact of the exemption on the participation of balancing resources; and	02. 80.1736.8 .3)	3) анализу утицаја изузећа на учешће доступних ресурса за пружање услуге балансирања на балансном тржишту;	ПУ		
6.10.(d)	(d) a justification for the exemption demonstrating that such an exemption would lead to lower costs to final customers.	02. 80.1736.8 .4)	4) анализу оправданости која указује да је изузеће оправдано јер обезбеђује ниже трошкове за крајње купце.	ПУ		
6.11.	Notwithstanding paragraph 10, from 1 January 2026 contract periods shall not be longer than six months.	02.	Уговор о резервацији балансног капацитета од 1. јануара 2026. године не може да траје дуже од	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		80.1736.9	шест месеци, осим у случају из става 7. овог члана.			
6.12.	By 1 January 2028, regulatory authorities shall report to the Commission and ACER on the share of the total capacity covered by contracts with a duration or a procurement period of longer than one day.	02. 80.1736.10.	Министарство, на основу података које доставља Агенција, у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице обавештава Секретаријат Енергетске заједнице и Регулаторни одбор Енергетске заједнице о уделу балансног капацитета која је резервисана по основу уговора који трају дуже од једног дана.	ПУ		
6.13.	Transmission system operators or their delegated operators shall publish, as close to real time as possible but with a delay after delivery of no more than 30 minutes, the current system balance of their scheduling areas, the estimated imbalance prices and the estimated balancing energy prices.	02. 80.1736.11.	Оператор преносног система је дужан да јавно објави, што је ближе могуће тренутку испоруке електричне енергије, али не касније од 30 минута после испоруке, податке о балансној позицији електроенергетског система, процењеној цени поравнања за балансно одступање балансно одговорних страна, као и процењеним ценама балансне енергије.	ПУ		
6.14.	Transmission system operators may, where standard balancing products are not sufficient to ensure operational security or where some balancing resources cannot participate in the balancing market through standard balancing products, propose, and the regulatory authorities may approve, derogations from paragraphs 2 and 4 for specific balancing products which are activated locally without exchanging them with other transmission system operators. Proposals for derogations shall include a description of measures proposed to minimise the use of specific products, subject to economic efficiency, a demonstration that the specific products do not create significant inefficiencies and distortions in the balancing market either inside or outside the scheduling area, as well as, where applicable, the rules and information for the process for converting the balancing energy bids from specific balancing	02. 80.173a.11. 02. 80.173a.12. 02. 80.173a.13.	Оператор преносног система може да затражи од Агенције изузеће од примене ст. 2 и 4. овог члана, ако стандардни производи за балансирање нису довољни да обезбеде сигуран рад система или ако ресурси за пружање услуге балансирања не могу да учествују на тржишту. Агенција може дати изузеће из става 8. овог члана, али само за неке посебне производе за балансирање који се примењују само на домаћем тржишту ако нису предмет прекограничне размене са другим операторима преносног система. Захтев из става 8. овог члана садржи: 1) опис мера које минимизују коришћење посебних производа за балансирање уз поштовање економске ефикасности;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	products into balancing energy bids from standard balancing products.		<p>2) показатеље који указују да посебни производи за балансирање не доводе до значајне неефикасности и поремећаја на балансном тржишту, како на домаћем балансном тржишту тако и ван њега;</p> <p>3) правила и информације о поступку претварања понуда за балансну енергију обухваћене посебним производима за балансирање у понуде за балансну енергију у складу са стандардним производима за балансирање.</p>			
7.1.	<p>Day-ahead and intraday markets</p> <p>Transmission system operators and NEMOs shall jointly organise the management of the integrated day-ahead and intraday markets in accordance with Regulation (EU) 2015/1222. Transmission system operators and NEMOs shall cooperate at Union level or, where more appropriate, at a regional level in order to maximise the efficiency and effectiveness of Union electricity day-ahead and intraday trading. The obligation to cooperate shall be without prejudice to the application of Union competition law. In their functions relating to electricity trading, transmission system operators and NEMOs shall be subject to regulatory oversight by the regulatory authorities pursuant to Article 59 of Directive (EU) 2019/944 and ACER pursuant to Articles 4 and 8 of Regulation (EU) 2019/942.</p>	02. 76.1686.1	Оператор преносног система и Немо дужни су да у складу са преузетим међународним обавезама сарађују на регионалном нивоу и нивоу придружених страна из Уговора о оснивању Енергетске заједнице у циљу повећања ефикасности и ефективности тржишта за дан унапред и унутардневног тржишта.	ПУ		
7.2.(a)	<p>Day-ahead and intraday markets shall:</p> <p>(a) be organised in such a way as to be non-discriminatory;</p>	02. 76.1686.2 .1).	<p>Тржиште за дан унапред и унутардневно тржиште електричне енергије треба да буду уређени тако да:</p> <p>1) учесници на тржишту не подлежу дискриминацији;</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
7.2.(b)	(b) maximise the ability of all market participants to manage imbalances;	02. 76.1686.2 .2)	2) максимизују способност учесника на тржишту да управљају својим балансним одступањима;	ПУ		
7.2.(c)	(c) maximise the opportunities for all market participants to participate in cross-zonal trade in as close as possible to real time across all bidding zones;	02. 76.1686.2 .3)	3) максимално омогуће учесницима на тржишту да учествују у прекограничној трговини што је ближе могуће реалном времену испоруке електричне енергије;	ПУ		
7.2.(d)	(d) provide prices that reflect market fundamentals, including the real time value of energy, on which market participants are able to rely when agreeing on longer-term hedging products;	02. 76.1686.2 .4)	4) обезбеде цене електричне енергије које одражавају реалну тржишну вредност на које учесник на тржишту може да се ослони приликом уговарања финансијских инструмената којим се штите од ризика промене цена електричне енергије;	ПУ		
7.2.(e)	(e) ensure operational security while allowing for maximum use of transmission capacity;	02. 76.1686.2 .5)	5) обезбеђују сигуран рад система истовремено омогућавајући максимално коришћење преносног капацитета;	ПУ		
7.2.(f)	(f) be transparent while at the same time protecting the confidentiality of commercially sensitive information and ensuring trading occurs in an anonymous manner;	02. 76.1686.2 .6)	6) обезбеђују транспарентност, не доводећи у питање заштиту поверљивих и комерцијално осетљивих података, као ни обављање трговине на анониман начин;	ПУ		
7.2.(g)	(g) make no distinction between trades made within a bidding zone and across bidding zones; and	02. 76.1686.2 .7)	7) не праве разлику између трговине унутар домаће зоне трговања и трансакција између зона трговања;	ПУ		
7.2.(h)	(h) be organised in such a way as to ensure that all markets participants are able to access the market individually or through aggregation.	02. 76.1686.2 .8)	8) обезбеђују свим учесницима на тржишту да учествују, како индивидуално, тако и преко агрегатора.	ПУ		
8.1.	Trade on day-ahead and intraday markets	02.	Немо је дужан да омогући трговину електричном енергијом:	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	NEMOs shall allow market participants to trade energy as close to real time as possible and at least up to the intraday cross-zonal gate closure time.	76.168в.1 .1).	1) што је ближе могуће тренутку испоруке електричне енергије, а до истека рока за подношење понуда за доделу унутардневних преносних капацитета између зона трговања;			
8.2.	NEMOs shall provide market participants with the opportunity to trade in energy in time intervals which are at least as short as the imbalance settlement period for both day-ahead and intraday markets.	02. 76.168в.1 .2)	2) на тржишту за дан-унапред и унутардневном тржишту у временском интервалу који најмање одговара обрачунском интервалу за обрачун балансног одступања балансно одговорних страна;	ПУ		
8.3.	NEMOs shall provide products for trading in day-ahead and intraday markets which are sufficiently small in size, with minimum bid sizes of 500 kW or less, to allow for the effective participation of demand-side response, energy storage and small-scale renewables including direct participation by customers.	02. 76.168в.1 .3)	3) на тржишту за дан унапред и унутардневном тржишту са правом да минимална понуда учесника на тржишту буде 500 kW или мање како би се омогућило ефективно учешће објеката управљиве потрошње, објеката за складиштење електричне енергије и малих постројења која користе обновљиве изворе енергије, укључујући директно учешће купаца.	ПУ		
8.4.	By 1 January 2021, the imbalance settlement period shall be 15 minutes in all scheduling areas, unless regulatory authorities have granted a derogation or an exemption. Derogations may be granted only until 31 December 2024. From 1 January 2025, the imbalance settlement period shall not exceed 30 minutes where an exemption has been granted by all the regulatory authorities within a synchronous area.	02. 80.173а.8 .	Обрачунски интервал на балансном тржишту од 1. јануара 2025. године не може бити дужи од 15 минута, осим ако Агенција на захтев оператора преносног система одобри изузеће које може да траје најдуже до 1. јануара 2027. године, при чему за време трајања изузећа обрачунски интервал за балансно одступање не може бити дужи од 30 минута.	ПУ		
9.1.	Forward markets In accordance with Regulation (EU) 2016/1719, transmission system operators shall issue long-term transmission rights or have equivalent measures in place to allow for market participants, including owners of power-generating facilities using renewable energy sources, to hedge price risks across bidding zone borders, unless an assessment of the forward market on the bidding zone borders performed by the competent regulatory authorities	02. 76.168г.1.	Оператор преносног система је дужан да изда дугорочна права на коришћење преносног капацитета између зона трговања која омогућују учесницима на тржишту, укључујући и произвођаче електричне енергије из обновљивих извора, да се заштите од ризика промене цена електричне енергије, осим уколико Агенција и друга регулаторна тела на захтев оператора преносног система процене да учесници на тржишту имају довољно финансијских	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	shows that there are sufficient hedging opportunities in the concerned bidding zones.		инструментата за заштиту од ризика промене цена електричне енергије на домаћем тржишту.			
9.2.	Long-term transmission rights shall be allocated in a transparent, market based and non-discriminatory manner through a single allocation platform.	02. 76.168г.2.	У случају доделе дугорочних права на коришћење преносног капацитета између зоне трговања, оператор система је дужан да доделу права врши на транспарентан начин, на тржишним принципима и недискриминаторни начин на јединственој платформи за расподелу.	ПУ		
9.3.	Subject to compliance with Union competition law, market operators shall be free to develop forward hedging products, including long-term forward hedging products, to provide market participants, including owners of power- generating facilities using renewable energy sources, with appropriate possibilities for hedging financial risks against price fluctuations. Member States shall not require that such hedging activity be limited to trades within a Member State or bidding zone.	02. 76.168г.3.	Оператор тржишта је дужан да развија дугорочне финансијске инструменте за трговину који омогућавају учесницима на тржишту, укључујући и произвођаче електричне енергије из обновљивих извора да се заштите од ризика промене цена електричне енергије, при чему оператор тржишта не може да захтева да учесници на тржишту те инструменте користе само за заштите од ризика промене цене електричне енергије у домаћој зони трговања.	ПУ		
10.1.	Technical bidding limits There shall be neither a maximum nor a minimum limit to the wholesale electricity price. This provision shall apply, inter alia, to bidding and clearing in all timeframes and shall include balancing energy and imbalance prices, without prejudice to the technical price limits which may be applied in the balancing timeframe and in the day-ahead and intraday timeframes in accordance with paragraph 2.	02. 76.168д.1.	Формирање понуде купаца и продаваца на велепродајном тржишту електричне енергије, цена електричне енергије у свим временским оквирима тржишта, као и понуде балансне енергије и цене поравнања за балансна одступања балансно одговорних страна, не подлежу максималним и минималним ограничењима цена.	ПУ		
10.2.	NEMOs may apply harmonised limits on maximum and minimum clearing prices for day-ahead and intraday timeframes. Those limits shall be sufficiently high so as not to unnecessarily restrict trade, shall be harmonised for the internal market and shall take into account the maximum value of lost load. NEMOs shall implement a transparent mechanism to adjust automatically the technical bidding limits in due time in the event that the set	02. 76.168д.2.	Изузетно од става 1. овог члана, Немо може применити максимална и минимална ограничења за формирање цена на организованом дан-унапред и унутардневном тржишту која не воде до непотребног ограничења трговине, уз механизам њиховог аутоматског прилагођавања у тренутку када на тржишту та ограничења буду достигнута, али	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	limits are expected to be reached. The adjusted higher limits shall remain applicable until further increases under that mechanism are required.		под условом да су таква ограничења хармонизована на европском нивоу.			
10.3.	Transmission system operators shall not take any measures for the purpose of changing wholesale prices.	02. 76.168д.3	Оператор преносног система не може да предузима мере у циљу мењања цена на veleпродајном тржишту електричне енергије.	ПУ		
10.4.	Regulatory authorities or, where a Member State has designated another competent authority for that purpose, such designated competent authorities, shall identify policies and measures applied within their territory that could contribute to indirectly restricting wholesale price formation, including limiting bids relating to the activation of balancing energy, capacity mechanisms, measures by the transmission system operators, measures intended to challenge market outcomes, or to prevent the abuse of dominant positions or inefficiently defined bidding zones	02. 76.168д.4	Агенција је дужна да идентификује прописе и мере које могу да допринесу посредном ограничењу цена на veleпродајном тржишту електричне енергије, укључујући и оне које се односе на ограничења понуда за активирање балансне енергије, понуда у оквиру механизма за обезбеђење капацитета, мере које предузима оператор преносног система, мере којима се доводе у питање постојећи тржишни резултати или спречава злоупотреба доминантног положаја или неефикасно дефинисаних зона трговања.	ПУ		
10.5.	Where a regulatory authority or designated competent authority has identified a policy or measure which could serve to restrict wholesale price formation it shall take all appropriate actions to eliminate or, if not possible, to mitigate the impact of that policy or measure on bidding behaviour. Member States shall provide a report to the Commission by 5 January 2020 detailing the measures and actions they have taken or intend to take.	02. 76.168д.5 02. 76.168д.6	Ако Агенција на основу прописа и мера из става 4. овог члана утврди могућност ограничења формирања veleпродајних цена дужна је да надлежним органима предложи мере којима се ограничења на формирања цена на veleпродајном тржишту уклањају, односно ублажавају. Агенција је дужна да у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице достави извештај Секретаријату Енергетске заједнице о мерама из става 5. овог члана у року од шест месеци од дана утврђења могућности ограничења формирања veleпродајних цена.	ПУ		
11.1.	Value of lost load	02.	Оператор преносног система је дужан да процени вредност неиспоручене електричне	ДУ	Одредба је садржајно пренета, али рок 5.7.2023. године који је наведен у	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	By 5 July 2020 where required for the purpose of setting a reliability standard in accordance with Article 25 regulatory authorities or, where a Member State has designated another competent authority for that purpose, such designated competent authorities shall determine a single estimate of the value of lost load for their territory. That estimate shall be made publically available. Regulatory authorities or other designated competent authorities may determine different estimates per bidding zone if they have more than one bidding zone in their territory. Where a bidding zone consists of territories of more than one Member State, the concerned regulatory authorities or other designated competent authorities shall determine a single estimate of the value of lost load for that bidding zone. In determining the single estimate of the value of lost load, regulatory authorities or other designated competent authorities shall apply the methodology referred to in Article 23(6).	76.168h.1 .	енергије у складу са методологијом ЕНТСО-Е и да је јавно објави.		адаптираном пропису за Енергетску заједницу не може бити испоштован до усвајања овог закона	
11.2.	Regulatory authorities and designated competent authorities shall update their estimate of the value of lost load at least every five years, or earlier where they observe a significant change.	02. 76.168h.2 .	Вредност неиспоручене електричне енергије оператор преносног система преиспитује сваких пет година или раније ако су наступиле значајне промене од којих зависи њена процена.	ПУ		
12.1.	Dispatching of generation and demand response 1. The dispatching of power-generating facilities and demand response shall be non-discriminatory, transparent and, unless otherwise provided under paragraphs 2 to 6, market based.	02. 70.160a.1 .	Објектима за производњу електричне енергије и објектима за управљање потрошњом управља се без дискриминације на транспарентан начин кроз одговарајуће тржишне механизме, осим ако законом није другачије прописано.	ПУ		
12.2.(a)	2. Without prejudice to Articles 107, 108 and 109 TFEU, Member States shall ensure that when dispatching electricity generating installations, system operators shall give priority to generating installations using renewable energy sources to the extent permitted by the secure operation of the national electricity system, based on transparent and	02. 70.160a.2 .1).	Право приоритетног приступа оператор дистрибутивног система је дужан да омогући: 1) електранама које користе обновљиве изворе енергије, односно високоефикасне когенерације, инсталисане снаге мање од 400 kW,	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	non-discriminatory criteria and where such power-generating facilities are either: (a) power-generating facilities that use renewable energy sources and have an installed electricity capacity of less than 400 kW; or					
12.2.(b)	(b) demonstration projects for innovative technologies, subject to approval by the regulatory authority, provided that such priority is limited to the time and extent necessary for achieving the demonstration purposes.	02. 70.160a.2 .3)	3) и електранама који имају одобрен статус демонстрационог пројекта ограничено на период и у обиму који је неопходан да би се остварила сврха тог пројекта.	ПУ		
12.3.(a)	3. A Member State may decide not to apply priority dispatch to power-generating facilities as referred to in point (a) of paragraph 2 with a start of operation at least six months after that decision, or to apply a lower minimum capacity than that set out under point (a) of paragraph 2, provided that: (a) it has well-functioning intraday and other wholesale and balancing markets and that those markets are fully accessible to all market participants in accordance with this Regulation;	02. 70.160a.3 .1).	На захтев оператора система, Агенција може да одобри да се не примени право приоритетног приступа на објекте из става 2. овог члана који почну са радом најмање 6 месеци од доношења одлуке којом се одобрава то изузеће, односно да се право приоритетног приступа примени на објекте са мањом инсталисаном снагом у односу на снагу објеката из става 2. овог члана, ако утврди: 1) да постоји организовано унутардневно тржиште, друга veleпродајна тржишта и балансно тржиште која су у потпуности доступна свим учесницима на тржишту;	ПУ		
12.3.(b)	(b) redispatching rules and congestion management are transparent to all market participants;	02. 70.160a.3 .2)	2) да су правила редиспечинга и управљања загушењима транспарентна;	ПУ		
12.3.(c)	(c) the national contribution of the Member State towards the Union's binding overall target for share of energy from renewable sources under Article 3(2) of Directive (EU) 2018/2001 of the European Parliament and of the Council (18) and point (a)(2) of Article 4 of Regulation (EU) 2018/1999 of the European Parliament and of the Council (19) is at least equal to the corresponding	02. 70.160a.3 .3)	3) ако национални допринос удела обновљивих извора енергије није мањи од националног циља утврђеног одлуком Министарског савета или ако је удео обновљивих извора енергије у бруто финалној потрошњи електричне енергије минимум 50%.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	result of the formula set out in Annex II to Regulation (EU) 2018/1999 and the Member State's share of energy from renewable sources is not below its reference points under point (a)(2) of Article 4 of Regulation (EU) 2018/1999, or alternatively, the Member State's share of energy from renewable sources in gross final electricity consumption is at least 50 %;					
12.3.(d)	(d) the Member State has notified the planned derogation to the Commission setting out in detail how the conditions set out under points (a), (b) and (c) are fulfilled; and	02. 70.160a.4	Агенција је дужна да у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице обавести Секретаријат Енергетске заједнице о изузећу из става 3. овог члана са образложењем о испуњености услова из става 3. овог члана.	ПУ		
12.3.(e)	(e) the Member State has published the planned derogation, including the detailed reasoning for the granting of that derogation, taking due account of the protection of commercially sensitive information where required. Any derogation shall avoid retroactive changes that affect generating installations already benefiting from priority dispatch, notwithstanding any agreement between a Member State and the operator of a generating installation on a voluntary basis.	02. 70.160a.5	Агенција јавно објављује одлуку о изузећу из става 3. овог члана, које садржи детаљно образложење за давање изузећа уз заштиту комерцијално осетљивих података	ПУ		
12.4.	Without prejudice to Articles 107, 108 and 109 TFEU, Member States may provide for priority dispatch for electricity generated in power-generating facilities using high-efficiency cogeneration with an installed electricity capacity of less than 400 kW.	03. 79.1. 03. 79.1.3) 03. 81.1. 03.	Нефинансијски подстицаји из члана 78. овог закона су: 3) право на приоритетни приступ преносном, дистрибутивном, затвореном дистрибутивном систему електричне енергије и систему за дистрибуцију топлотне енергије, осим у случају када је угрожена сигурност рада енергетских система или сигурност снабдевања; Право на подстицаје на основу овог закона имају: 2) произвођачи електричне енергије у малој когенерацији;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		81.1.2) 02. 70.160a.2 .1).	Право приоритетног приступа оператор дистрибутивног система је дужан да омогући: 1) електранама које користе обновљиве изворе енергије, односно високоефикасне когенерације, инсталисане снаге мање од 400 kW,			
12.5.	For power-generating facilities commissioned as from 1 January 2026, point (a) of paragraph 2 shall apply only to power-generating facilities that use renewable energy sources and have an installed electricity capacity of less than 200 kW.	02. 70.160a.1 .2)	2) електранама које користе обновљиве изворе енергије, ако почну са радом после 1. јануара 2026. године, а инсталисана снага им је мања од 200 kW,	ПУ		
12.6.	Without prejudice to contracts concluded before 4 July 2019, power-generating facilities that use renewable energy sources or high-efficiency cogeneration and were commissioned before 4 July 2019 and, when commissioned, were subject to priority dispatch under Article 15(5) of Directive 2012/27/EU or Article 16(2) of Directive 2009/28/EC of the European Parliament and of the Council (20) shall continue to benefit from priority dispatch. Priority dispatch shall no longer apply to such power-generating facilities from the date on which the power-generating facility becomes subject to significant modifications, which shall be deemed to be the case at least where a new connection agreement is required or where the generation capacity of the power-generating facility is increased.	02. 70.160a.6	Право на приоритетни приступ не може да се ограничи произвођачима који су то право стекли по ранијим прописима, осим ако те електране буду значајно измењене тако да те промене захтевају измену одобрења за прикључење или повећање капацитета електране.	ПУ		
12.7.	Priority dispatch shall not endanger the secure operation of the electricity system, shall not be used as a justification for curtailment of cross-zonal capacities beyond what is provided for in Article 16 and shall be based on transparent and non-discriminatory criteria.	02. 70.160a.7	Право на приоритетан приступ не сме да угрози сигурност рада система и да представља разлог за веће ограничење преносних капацитета између зона трговања у складу са чланом 165а овог закона, при чему свако ограничење права на приоритетан приступ мора бити транспарентно и недискриминаторно.	ПУ		
13.1.	Redispatching	02.	Редипечинг производње и редиспечинг управљања потрошњом заснива се на	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	The redispatching of generation and redispatching of demand response shall be based on objective, transparent and non-discriminatory criteria. It shall be open to all generation technologies, all energy storage and all demand response, including those located in other Member States unless technically not feasible.	70.1606.1 . 02. 70.1606.2 .	објективним, транспарентним и недискриминаторним критеријима. Редиспечинг је отворен за све произвођаче електричне енергије без обзира на врсту технологије, објекте за складиштење електричне енергије и објекте управљиве потрошње на домаћем тржишту, као и за учеснике на тржишту у Енергетској заједници и Европској унији само ако је технички изводљиво.			
13.2.	The resources that are redispatched shall be selected from among generating facilities, energy storage or demand response using market-based mechanisms and shall be financially compensated. Balancing energy bids used for redispatching shall not set the balancing energy price.	02. 70.1606.3 . 02. 70.1606.4 .	Услуге објеката корисника система за потребе редиспечинга, што укључује нарочито производне објекте, објекте за складиштење електричне енергије, као и објекте управљиве потрошње набављају се тржишним путем и плаћају од стране оператора система у виду финансијске надокнаде. Понуде за балансну енергију које се активирају у редиспечингу не узимају се у обзир приликом прорачуна цене финансијског поравнања за балансно одступање балансно одговорних страна.	ПУ		
13.3.(a)	Non-market-based redispatching of generation, energy storage and demand response may only be used where: (a) no market-based alternative is available;	02. 70.1606.5 .1).	Изузетно од става 2. овог члана, оператор преносног система може да врши редиспечинг који није заснован на тржишним принципима у следећим случајевима: 1) ако није успостављен редиспечинг на тржишним принципима;	ПУ		
13.3.(b)	(b) all available market-based resources have been used;	02. 70.1606.5 .2)	2) ако су редиспечингом заснованом на тржишним принципима ангажовани сви доступни ресурси за редиспечинг;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
13.3.(c)	(c) the number of available power generating, energy storage or demand response facilities is too low to ensure effective competition in the area where suitable facilities for the provision of the service are located; or	02. 70.1606.5 .3)	3) ако је број и капацитет доступних производних објеката, објеката за складиштење електричне енергије и објеката управљиве потрошње на нивоу који не обезбеђује конкуренцију учесника у подручју где је потребно применити редиспечинг;	ПУ		
13.3.(d)	(d) the current grid situation leads to congestion in such a regular and predictable way that market-based redispatching would lead to regular strategic bidding which would increase the level of internal congestion and the Member State concerned either has adopted an action plan to address this congestion or ensures that minimum available capacity for cross-zonal trade is in accordance with Article 16(8).	02. 70.1606.5 .4) и 5)	4) ако тренутно стање у мрежи редовно и на предвидљив начин доводи до загушења, тако да би редиспечинг на тржишним принципима довео до редовних стратешких понуда учесника на тржишту и, повећао ниво унутрашњих загушења; 5) ако је оператор преносног система донео акциони план за смањење загушења у мрежи или обезбедио минимални преносни капацитет између зона трговања у складу са чланом 165а овог закона.	ПУ		
13.4.(a)	The transmission system operators and distribution system operators shall report at least annually to the competent regulatory authority, on: (a) the level of development and effectiveness of market-based redispatching mechanisms for power generating, energy storage and demand response facilities;	02. 70.1606.7 .1).	Оператори система су дужни да Агенцију извештавају једном годишње о: 1) степену развоја и ефективности редиспечинга за производне објекте, објекте за складиштење електричне енергије и објекте управљиве потрошње;	ПУ		
13.4.(b)	(b) the reasons, volumes in MWh and type of generation source subject to redispatching;	02. 70.1606.7 .2)	2) разлозима за примену редиспечинга, количинама у MWh и врсти производних објеката које су биле предмет редиспечинга;	ПУ		
13.4.(c)	(c) the measures taken to reduce the need for the downward redispatching of generating installations using renewable energy sources or high-efficiency cogeneration in the future including investments in digitalisation of the grid infrastructure and in services that increase flexibility.	02. 70.1606.7 .3) и 4)	3) предузетим мерама да се смањи потреба за редиспечингом који смањује производњу електрана које користе обновљиве изворе енергије и из високоефикасне когенерације; 4) инвестицијама у дигитализацију мреже и услуга која повећавају флексибилност система.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	The regulatory authority shall submit the report to ACER and shall publish a summary of the data referred to in points (a), (b) and (c) of the first subparagraph together with recommendations for improvement where necessary.	02. 70.1606.8	Агенција је дужна да поднесе у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице извештај о редиспечингу Регулаторном одбору Енергетске заједнице који садржи сажет приказ информација о условима из става 7. овог члана са препорукама о унапређењу ове области, као и да га објави на својој интернет страници.			
13.5.(a)	<p>Subject to requirements relating to the maintenance of the reliability and safety of the grid, based on transparent and non-discriminatory criteria established by the regulatory authorities, transmission system operators and distribution system operators shall:</p> <p>(a) guarantee the capability of transmission networks and distribution networks to transmit electricity produced from renewable energy sources or high-efficiency cogeneration with minimum possible redispatching, which shall not prevent network planning from taking into account limited redispatching where the transmission system operator or distribution system operator is able to demonstrate in a transparent way that doing so is more economically efficient and does not exceed 5 % of the annual generated electricity in installations which use renewable energy sources and which are directly connected to their respective grid, unless otherwise provided by a Member State in which electricity from power-generating facilities using renewable energy sources or high-efficiency cogeneration represents more than 50 % of the annual gross final consumption of electricity;</p>	02. 70.1606.9 .1).	<p>Оператор преносног система, односно дистрибутивног система су дужни, да у границама захтева који се односе на одржавање поузданог и сигурног рада система:</p> <p>1) гарантује способност преносне и дистрибутивне мреже да пренесе и дистрибуира произведену електричну енергију из електрана које користе обновљиве изворе енергије и електрана са високоефикасном когенерацијом, са минималном потребом за редиспечингом, чиме се не спречава да се при планирању мреже узме у обзир ограничено редиспечирање ако оператор преносног система и оператор дистрибутивног система могу на транспарентан начин показати да је то економски ефикасније и да не прелази 5% годишње производње електричне енергије у постројењима која се служе обновљивим изворима енергије и која су прикључена на њихову мрежу, осим уколико је удео електричне енергије из таквих електрана већи од 50% у бруто финалној потрошњи електричне енергије;</p>	ПУ		
13.5.(b)	(b) take appropriate grid-related and market-related operational measures in order to minimise the downward redispatching of electricity produced from renewable energy sources or from high-efficiency cogeneration;	02 70.1606.9 .2)	2) предузима одговарајуће тржишне и мрежне тополошке мере у циљу минимизовања редиспечинга којим се смањује производња електричне енергије из обновљивих извора и високоефикасне когенерације;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
13.5.(c)	(c) ensure that their networks are sufficiently flexible so that they are able to manage them.	02 70.1606.9 .3)	3) обезбеди флексибилност мреже.	ПУ		
13.6.(a)	Where non-market-based downward redispatching is used, the following principles shall apply: (a) power-generating facilities using renewable energy sources shall only be subject to downward redispatching if no other alternative exists or if other solutions would result in significantly disproportionate costs or severe risks to network security;	02 70.160в.1 .1)	Оператор система смањује производњу електричне енергије применом редиспечинга који није заснован на тржишним принципима: 1) на електране произвођача из обновљивих извора енергије ако не постоји друга алтернатива или ако би друге опције направиле несразмерне трошкова или произвеле озбиљне ризике по сигурност система	ПУ		
13.6.(b)	(b) electricity generated in a high-efficiency cogeneration process shall only be subject to downward redispatching if, other than downward redispatching of power-generating facilities using renewable energy sources, no other alternative exists or if other solutions would result in disproportionate costs or severe risks to network security;	02. 70.160в.1 .2)	2) на електране са високоефикасном когенерацијом само ако, осим смањења производње из електрана произвођача из обновљивих извора енергије, или ако би друге опције направиле несразмерне трошкова или произвеле озбиљне ризике по сигурност система	ПУ		
13.6.(c)	(c) self-generated electricity from generating installations using renewable energy sources or high-efficiency cogeneration which is not fed into the transmission or distribution network shall not be subject to downward redispatching unless no other solution would resolve network security issues;	02. 70.160в.1 .3)	3) на производне објекте крајњих купаца који производе електричну енергију искључиво за своје потребе из обновљивих извора енергије или користе високоефикасну когенерацију, без предаје електричне енергије у систем осим ако ниједно друго решење не би могло да реши проблеме сигурности система.	ПУ		
13.6.(d)	(d) downward redispatching under points (a), (b) and (c) shall be duly and transparently justified. The justification shall be included in the report under paragraph 3.	02. 70.160в.1 .4)	4) Смањење производње из става 1. овог члана мора бити оправдано и транспарентно. Оправдани разлози за редиспечинг из става 1. овог члана део је извештаја из члана 160. став 7. овог закона.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
13.7.(a)	<p>Where non-market based redispatching is used, it shall be subject to financial compensation by the system operator requesting the redispatching to the operator of the redispatched generation, energy storage or demand response facility except in the case of producers that have accepted a connection agreement under which there is no guarantee of firm delivery of energy. Such financial compensation shall be at least equal to the higher of the following elements or a combination of both if applying only the higher would lead to an unjustifiably low or an unjustifiably high compensation:</p> <p>(a) additional operating cost caused by the redispatching, such as additional fuel costs in the case of upward redispatching, or backup heat provision in the case of downward redispatching of power-generating facilities using high-efficiency cogeneration;</p>	<p>02. 70.160в.2</p> <p>02. 70.160в.3 .1).</p>	<p>У случају примене редиспечинга који није заснован на тржишним принципима, оператор преносног система је дужан да плаћа финансијску надокнаду кориснику система чији је производни објекат, објекат за складиштење електричне енергије или објекат управљиве потрошње предмет редиспечинга, осим уколико је корисник система пристао на прикључење којим се не гарантује сигурна испорука електричне енергије у систем.</p> <p>Финансијска надокнада из става 1. овог члана мора бити једнака већој вредности једног од следећих елемената или њиховој комбинацији уколико би примена само већег елемента довела до неоправдано ниске или неоправдано високе надокнаде:</p> <p>1) додатни оперативни трошкови изазвани применом редиспечинга, као што су додатни трошкови горива у случају редиспечинга који утиче на повећање производње електричне енергије или трошкови обезбеђивања резервног грејања у случају када се редиспечингом смањује производња електране која користи високоефикасну когенерацију;</p>	ПУ		
13.7.(b)	<p>(b) net revenues from the sale of electricity on the day-ahead market that the power-generating, energy storage or demand response facility would have generated without the redispatching request; where financial support is granted to power-generating, energy storage or demand response facilities based on the electricity volume generated or consumed, financial support that would have been received without the redispatching request shall be deemed to be part of the net revenues.</p>	<p>02. 70.160в.3 .2)</p>	<p>2) нето приходи од продаје електричне енергије на дан-унапред тржишту коју би производни објекти, објекти за складиштење електричне енергије и објекти управљиве потрошње испоручили на тржиште да није примењен редиспечинг, укључујући у нето приходе и финансијску вредност подстицаја која би за такве објекте била исплаћена корисницима система ако су у систему подстицаја.”.</p>	ПУ		
14.1.	Bidding zone review	02.	Границе зоне трговања заснивају се на дугорочним и структурним загушењима у преносној мрежи.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>Contracting Parties shall take all appropriate measures to address congestions. Bidding zone borders shall be based on long-term, structural congestions in the transmission network. Bidding zones shall not contain such structural congestions unless they have no impact on neighbouring bidding zones, or, as a temporary exemption, their impact on neighbouring bidding zones is mitigated through the use of remedial actions and those structural congestions do not lead to reductions of cross-zonal trading capacity in accordance with the requirements of Article 16 for bidding zones in the same capacity calculation region established in accordance with Article 15 of Regulation (EU) 2015/1222, as adapted and adopted by Ministerial 16 REGULATION (EU) 2019/943 OF 5 JUNE 2019 Council Decision 2022/03/MC-EnC, while maintaining security of supply..</p>	71.164a.1-3.	<p>Унутар зоне трговања не могу да постоје структурна загушења, осим уколико не утичу на суседне зоне трговања, или ако утичу, да таква загушење могу да постоје привремено, под условом да је утицај на суседне зоне трговања ублажен мерама корективних акција и да таква загушења не смањују коришћење преносних капацитета између зоне трговања у складу са чланом 165а овог закона.</p> <p>Зона трговања се формира тако да максимизује економску ефикасност и прекограничну трговину у складу са чланом 165а овог закона између зона трговања у истом региону за прорачун капацитета, уз одржавање сигурности снабдевања.</p>			
14.2.	<p>Every three years, the ENTSO for Electricity shall report on structural congestions and other major physical congestions between and within bidding zones, including the location and frequency of such congestions, in accordance with the capacity allocation and congestion management guideline adopted on the basis of Article 18(5) of Regulation (EC) No 714/2009. That report shall contain an assessment of whether the cross-zonal trade capacity reached the linear trajectory pursuant to Article 15 or the minimum capacity pursuant to Article 16 of this Regulation.</p>			НП	Ова обавеза се односи на ENTSO-E	
14.3.	<p>In order to ensure an optimal configuration of bidding zones, a bidding zone review shall be carried out. That review shall identify all structural congestions and shall include an analysis of different configurations of bidding zones in a coordinated manner with the involvement of affected stakeholders from all relevant Member States, in accordance with the capacity allocation and congestion management guideline adopted on the</p>	02. 71.164a.4	<p>Ако ЕНТСО-Е или регулаторно тело надлежно за једног или више оператора преносних система у другим контролним областима достави извештај оператору преносног система у коме су утврђена структурна загушења, оператор преносног система без одлагања о томе обавештава Агенцију која у року не дужем од шест месеци, а у сарадњи са оператором преносног система, на основу методологије за</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	basis of Article 18(5) of Regulation (EC) No 714/2009. Current bidding zones shall be assessed on the basis of their ability to create a reliable market environment, including for flexible generation and load capacity, which is crucial to avoiding grid bottlenecks, balancing electricity demand and supply, securing the long-term security of investments in network infrastructure.		измену зоне трговања донете на нивоу Европске уније, може да донесе одлуку којом утврђује да је потребно изменити зону трговања или да утврди да је делотворније да оператор преносног система донесе акциони план за смањење структурних загушења уместо да се изврши измена зоне трговања.			
14.4.	For the purposes of this Article and of Article 15 of this Regulation, relevant Member States, transmission system operators or regulatory authorities are those Member States, transmission system operators or regulatory authorities participating in the review of the bidding zone configuration and also to those in the same capacity calculation region pursuant to the capacity allocation and congestion management guideline adopted on the basis of Article 18(5) of Regulation (EC) No 714/2009.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 943 за ЕнЗ Ради се о процедуралној одредби вршења ревизије зоне трговања, која је успостављена на европском нивоу, у којој према процедурама ENTSO-E треба да учествују релевантна тела и институције. У циљу транспарентности процедуре ове ревизије предлаже се транспоновати ове одредбе, иако се њена примена подразумева сходно чланству у ENTSO-E и његовим правилима.	
14.5.	By 5 October 2019 all relevant transmission system operators shall submit a proposal for the methodology and assumptions that are to be used in the bidding zone review process and for the alternative bidding zone configurations to be considered to the relevant regulatory authorities for approval. The relevant regulatory authorities shall take a unanimous decision on the proposal within 3 months of submission of the proposal. Where the regulatory authorities are unable to reach a	02. 71.164a.4	Ако ЕНТСО-Е или регулаторно тело надлежно за једног или више оператора преносних система у другим контролним областима достави извештај оператору преносног система у коме су утврђена структурна загушења, оператор преносног система без одлагања о томе обавештава Агенцију која у року не дужем од шест месеци, а у сарадњи са оператором преносног система, на основу методологије за измену зоне трговања донете на нивоу Европске	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>unanimous decision on the proposal within that time frame, ACER shall, within an additional three months, decide on the methodology and assumptions and the alternative bidding zone configurations to be considered. The methodology shall be based on structural congestions which are not expected to be overcome within the following three years, taking due account of tangible progress on infrastructure development projects that are expected to be realised within the following three years.</p>		<p>уније, може да донесе одлуку којом утврђује да је потребно изменити зону трговања или да утврди да је делотворније да оператор преносног система донесе акциони план за смањење структурних загушења уместо да се изврши измена зоне трговања.</p>			
14.6.	<p>On the basis of the methodology and assumptions approved pursuant to paragraph 5, the transmission system operators participating in the bidding zone review shall submit a joint proposal to the relevant Member States or their designated competent authorities to amend or maintain the bidding zone configuration no later than 12 months after approval of the methodology and assumptions pursuant to paragraph 5. Other Member States, Energy Community Contracting Parties or other third countries sharing the same synchronous area with any relevant Member State may submit comments.</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 943 ЕнЗ</p> <p>Ради се о процедуралној одредби вршења ревизије зоне трговања, која је успостављена на европском нивоу, у којој према процедурама ENTSO-E треба да учествују релевантна тела и институције. У циљу транспарентности процедуре ове ревизије предлаже се транспоновати ове одредбе, иако се њена примена подразумева сходно чланству у ENTSO-E и његовим правилима.</p>	
14.7.	<p>Where structural congestion has been identified in the report pursuant to paragraph 2 of this Article or in the bidding zone review pursuant to this Article or by one or more transmission system operators in their control areas in a report approved by the competent regulatory authority, the Member State with identified structural congestion shall, in cooperation with its transmission system operators, decide, within six months of receipt of the report,</p>	02. 71.164a.4	<p>Ако ENTSO-E или регулаторно тело надлежно за једног или више оператора преносних система у другим контролним областима достави извештај оператору преносног система у коме су утврђена структурна загушења, оператор преносног система без одлагања о томе обавештава Агенцију која у року не дужем од шест месеци, а у сарадњи са оператором преносног система, на основу методологије за</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	either to establish national or multinational action plans pursuant to Article 15, or to review and amend its bidding zone configuration. Those decisions shall be immediately notified to the Commission and to ACER.	02. 71.164a.5	измену зоне трговања донете на нивоу Европске уније, може да донесе одлуку којом утврђује да је потребно изменити зону трговања или да утврди да је делотворније да оператор преносног система донесе акциони план за смањење структурних загушења уместо да се изврши измена зоне трговања. Агенција о одлуци из става 4. овог члана у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице обавештава Секретаријат Енергетске заједнице и Регулаторни одбор Енергетске заједнице.			
14.8.	For those Member States that have opted to amend the bidding zone configuration pursuant to paragraph 7, the relevant Member States shall reach a unanimous decision within six months of the notification referred to in paragraph 7. Other Member States may submit comments to the relevant Member States, who should take account of those comments when reaching their decision. The decision shall be reasoned and shall be notified to the Commission and ACER. In the event that the relevant Member States fail to reach a unanimous decision within those six months, they shall immediately notify the Commission thereof. As a measure of last resort, the Commission after consulting ACER shall adopt a decision whether to amend or maintain the bidding zone configuration in and between those Member States by six months after receipt of such a notification.	02. 71.164a.6 02. 71.164a.8	Ако Агенција одлучи да је потребно изменити зону трговања обавестиће о томе све надлежне органе чланица Европске уније и придружених страна из Уговора о оснивању Енергетске заједнице са којима се зона трговања Републике Србије налази у региону за прорачун капацитета у циљу доношења једногласне одлуке о измени зоне трговања, сагласно обавезама које произилазе из уговора о оснивању енергетске заједнице. Уколико надлежни органи чланица Европске уније и придружених страна из Уговора о оснивању енергетске заједнице једногласно не донесу одлуку о измени зоне трговања, коначну одлуку о измени зоне трговања доноси Регулаторни одбор Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.	ПУ		
14.9.	Member States and the Commission shall consult relevant stakeholders before adopting a decision under this Article.	02. 71.164a.7	Агенција пре доношења одлуке о измени зоне трговања консултује заинтересоване стране док у одлуци посебно утврђује датум њене примене и одговарајући прелазни период ако је потребан.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
14.10.	Any decision adopted under this Article shall specify the date of implementation of any changes. That implementation date shall balance the need for expeditiousness with practical considerations, including forward trade of electricity. The decision may establish appropriate transitional arrangements.	02. 71.164a.7	Агенција пре доношења одлуке о измени зоне трговања консултује заинтересоване стране док у одлуци посебно утврђује датум њене примене и одговарајући прелазни период ако је потребан.	ПУ		
14.11.	Where further bidding zone reviews are launched under the capacity allocation and congestion management guideline adopted on the basis of Article 18(5) of Regulation (EC) No 714/2009, this Article shall apply.			НП	Ова одредба се не налази у адаптираној Уредби 2019/943 за ЕнЗ Ради се о процедуралној одредби вршења ревизије зоне трговања, и примени одредаба Уредбе 714, која је замењена Уредбом 943	
15.1.	Action plans Following the adoption of a decision pursuant to Article 14(7), the Member State with identified structural congestion shall develop an action plan in cooperation with its regulatory authority. That action plan shall contain a concrete timetable for adopting measures to reduce the structural congestions identified within four years of the adoption of the decision pursuant to Article 14(7).	02. 71.164a.9	У случају да Агенција у одлуци из става 4. овог члана утврди да је делотворније да оператор преносног система донесе акциони план за смањење структурних загушења уместо да се изврши измена зоне трговања, оператор преносног система је дужан да донесе тај план за период од четири године.	ПУ		
15.2.	Irrespective of the concrete progress of the action plan, Member States shall ensure that without prejudice to derogations granted under Article 16(9) or deviations under Article 16(3), the cross-zonal trade capacity is increased on an annual basis until the minimum capacity provided for in Article 16(8) is reached. That minimum capacity shall be reached by 31 December 2025. Those annual increases shall be achieved by means of a linear trajectory. The starting point of that trajectory shall be either the capacity allocated at the border or on a critical network element in the year	02. 71.164a.10	Без обзира на степен реализације акционог плана из става 8. овог члана, оператор преносног система је дужан да обезбеди годишње повећање преносних капацитета у линеарној путањи између зоне трговања до његове минималне вредности утврђене у складу са чланом 165а овог закона и да извештава Агенцију и у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице Регулаторни одбор Енергетске заједнице сваке године у време важења акционог плана, као и шест месеци након његовог истека, о томе да ли је преносни капацитет у претходних 12 месеци између зоне трговања повећан у складу са	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	before adoption of the action plan or the average during the three years before adoption of the action plan, whichever is higher. Member States shall ensure that, during the implementation of their action plans the capacity made available for cross-zonal trade to be compliant with Article 16(8) is at least equal to the values of the linear trajectory, including by use of remedial actions in the capacity calculation region.	02. 71.164a.1 1.	линеарном путањом, односно да ли је достигао минималне вредности из члана 165а овог закона, које морају да се остваре најкасније до 31. децембра 2027. Почетна вредност линеарне путање годишњег повећања преносних капацитета између зоне трговања одређује се упоређивањем вредности додељеног капацитета на граници зоне трговања или на критичном елементу мреже у години која претходи години доношења акционог плана из става 8. овог члана и вредности додељеног просечног капацитета за период од три године које претходе години доношења акционог плана, тако да се за почетну вредност узима она вредност која је већа.			
15.3.	The cost of the remedial actions necessary to achieve the linear trajectory referred to in paragraph 2 or make available cross-zonal capacity at the borders or on critical network elements concerned by the action plan shall be borne by the Member State or Member States implementing the action plan.	02. 71.164a.1 2.	Трошкови корективних акција који су потребни да би се испунила линеарна путања годишњег повећања преносних капацитета између зоне трговања или омогућио преносни капацитет на граници зоне трговања, односно критичном елементу мрежу у складу са акционим планом из става 8. овог члана сноси оператор преносног система.	ПУ		
15.4.	On an annual basis, during the implementation of the action plan and within six months of its expiry, the relevant transmission system operators shall assess for the previous 12 months whether the available cross-border capacity has reached the linear trajectory or, from 1 January 2026, the minimum capacities provided for in Article 16(8) have been achieved. They shall submit their assessments to ACER and to the relevant regulatory authorities. Before drafting the report, each transmission system operator shall submit its contribution to the report, including all the relevant data, to its regulatory authority for approval.	02. 71.164a.1 3.	Сваке године у току примене акционог плана из става 8. овог члана, као и у року од шест месеци од његовог истека, оператор преносног система доставља извештај Агенцији и у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице Регулаторном одбору Енергетске заједнице да ли је у току претходних 12 месеци расположив преносни капацитет између зоне трговања достигао вредности из линеарне путање годишњег повећања преносних капацитета између зоне трговања, односно да ли је од 1. јануара 2028.године достигнут минимални капацитет из члана 165а овог закона. Пре слања извештаја, оператор преносног система	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			доставља све релевантне податке Агенцији на сагласност.			
15.5.	<p>For those Member States for which the assessments referred to in paragraph 4 demonstrate that a transmission system operator has not complied with the linear trajectory, the relevant Member States shall, within six months of receipt of the assessment report referred to in paragraph 4, decide unanimously whether to amend or maintain the bidding zone configuration within and between those Member States. In their decision, the relevant Member States should take account of any comments submitted by other Member States. The relevant Member States' decision shall be substantiated and shall be notified to the Commission and to ACER.</p> <p>The relevant Member States shall notify the Commission immediately if they fail to reach a unanimous decision within the timeframe laid down. Within six months of receipt of such notification, the Commission, as a last resort and after consulting ACER and the relevant stakeholders shall adopt a decision whether to amend or maintain the bidding zone configuration in and between those Member States.</p>	02. 71.164a.1 4.	Ако се из извештаја оператора преносног система утврди да оператор преносног система не повећава преносни капацитет између зоне трговања у складу са линеарном путањом из става 9. овог члана, Агенција у року шест месеци покреће поступак измене или одржања зоне трговања у складу са ст. 6 и 7. овог члана.	ПУ		
15.6.	Six months before the expiry of the action plan, the Member State with identified structural congestion shall decide whether to address remaining congestion by amending its bidding zone or whether to address remaining internal congestion with remedial actions for which it shall cover the costs.	02. 71.164a.1 5.	Шест месеци пре истека акционог плана из става 8. овог члана, оператор преносног система је дужан да преостала загушења регулише корективним акцијама о свом трошку или се покреће поступак измене зоне трговања у складу са уговором о енергетској заједници	ПУ		
15.7.	Where no action plan is established within six months of identification of structural congestion pursuant to Article 14(7), the relevant transmission system operators shall, within 12 months of identification of such structural congestion, assess whether the available cross-border capacity has reached the minimum capacities provided for in	02. 71.164a.1 6.	Ако оператор преносног система не донесе акциони план из става 8. овог члана, дужан је да у року од 12 месеци од дана када су утврђена структурна загушења извести Агенцију и у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице Регулаторни одбор Енергетске заједнице да ли је преносни капацитет између	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>Article 16(8) during the previous 12 months and shall submit an assessment report to the relevant regulatory authorities and to ACER.</p> <p>Before drafting the report, each transmission system operator shall send its contribution to the report, including all relevant data, to its national regulatory authority for approval. Where the assessment demonstrates that a transmission system operator has not complied with the minimum capacity, the decision-making process laid down in paragraph 5 of this Article shall apply.</p>		<p>зона трговања достигао у претходних 12 месеци минималне вредности из члана 165а овог закона. Пре слања извештаја, оператор преносног система доставља све релевантне податке Агенцији на сагласност.</p>			
16.1.	<p>General principles of capacity allocation and congestion management</p> <p>Network congestion problems shall be addressed with non-discriminatory market-based solutions which give efficient economic signals to the market participants and transmission system operators involved. Network congestion problems shall be solved by means of non-transaction-based methods, namely methods that do not involve a selection between the contracts of individual market participants. When taking operational measures to ensure that its transmission system remains in the normal state, the transmission system operator shall take into account the effect of those measures on neighbouring control areas and coordinate such measures with other affected transmission system operators as provided for in Regulation (EU) 2015/1222.</p>	02. 72.165.8. и 9.	<p>Проблем загушења мреже оператор преносног система решава:</p> <p>1) недискриминаторним тржишним методама које дају ефикасне економске сигнале учесницима на тржишту и операторима преносног система;</p> <p>2) применом метода које не захтевају плаћање преносних капацитета између зона трговања без селективног избора појединих уговора о продаји електричне енергије закључених између учесника на тржишту.</p> <p>Ако оператор преносног система предузима оперативне мере да одржи рад система у нормалном стању, онда узима у обзир утицај тих мера на суседне контролне области и усклађује мере са операторима преносног система на које те мере имају утицај.</p>	ПУ		
16.2.	Transaction curtailment procedures shall be used only in emergency situations, namely where the transmission system operator must act in an expeditious manner and redispatching or countertrading is not possible. Any such procedure	02. 72.165.10	Оператор преносног система примењује процедуре ограничења размене електричне енергије између зона трговања само када у ванредним ситуацијама мора хитно да делује, а редишпечинг и контратрговина нису могући, при	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	shall be applied in a non-discriminatory manner. Except in cases of force majeure, market participants that have been allocated capacity shall be compensated for any such curtailment.		<p>чему се ове процедуре примењују на недискриминаторан начин.</p> <p>Осим у случајевима више силе, учесници на тржишту којима је додељен капацитет између зона трговања имају право на повраћај накнаде за додељени капацитет ако им се право на коришћење капацитета ограничи.</p>			
16.3.	<p>Regional coordination centres shall carry out coordinated capacity calculation in accordance with paragraphs 4 and 8 of this Article, as provided for in point (a) of Article 37(1) and in Article 42(1). Regional coordination centres shall calculate cross-zonal capacities respecting operational security limits using data from transmission system operators including data on the technical availability of remedial actions, not including load shedding. Where regional coordination centres conclude that those available remedial actions in the capacity calculation region or between capacity calculation regions are not sufficient to reach the linear trajectory pursuant to Article 15(2) or the minimum capacities provided for in paragraph 8 of this Article while respecting operational security limits, they may, as a measure of last resort, set out coordinated actions reducing the cross-zonal capacities accordingly. Transmission system operators may deviate from coordinated actions in respect of coordinated capacity calculation and coordinated security analysis only in accordance with Article 42(2).</p> <p>By 3 months after the entry into operation of the regional coordination centres pursuant to Article 35(2) of this Regulation and every three months thereafter, the regional coordination centres shall submit a report to the relevant regulatory authorities and to ACER on any reduction of capacity or deviation from coordinated actions pursuant to the</p>	02. 72.165.14 . и 15.	<p>Оператор преносног система узима у обзир и координисане акције које, као крајњу меру, доноси регионални координациони центар у циљу смањења преносног капацитета између зоне трговања, у случају када утврди да доступне корективне акције у региону за прорачун капацитета или између региона за прорачун капацитета нису довољне да се обезбеди линеарна путања годишњег повећања капацитета, односно минимални капацитет између зона трговања из члана 165а став 2. овог закона, а да се тиме не угрози сигуран рад система.</p> <p>Ако у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице Регулаторни одбор Енергетске заједнице, односно АЦЕР, ако је примењиво, утврди да је смањење капацитета из става 14. овог члана неосновано, Агенција предузима мере према оператору преносног система и регионалном координационом центру у складу са својим надлежностима.</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>second subparagraph and shall assess the incidences and make recommendations, if necessary, on how to avoid such deviations in the future. If ACER concludes that the prerequisites for a deviation pursuant to this paragraph are not fulfilled or are of a structural nature, ACER shall submit an opinion to the relevant regulatory authorities and to the Commission. The competent regulatory authorities shall take appropriate action against transmission system operators or regional coordination centres pursuant to Article 59 or 62 of Directive (EU) 2019/944 if the prerequisites for a deviation pursuant to this paragraph were not fulfilled.</p> <p>Deviations of a structural nature shall be addressed in an action plan referred to in Article 14(7) or in an update of an existing action plan.</p>					
16.4.	<p>The maximum level of capacity of the interconnections and the transmission networks affected by cross-border capacity shall be made available to market participants complying with the safety standards of secure network operation. Counter-trading and redispatch, including cross-border redispatch, shall be used to maximise available capacities to reach the minimum capacity provided for in paragraph 8. A coordinated and non-discriminatory process for cross-border remedial actions shall be applied to enable such maximisation, following the implementation of a redispatching and counter-trading cost-sharing methodology.</p>	02. 72.165.12 и 13.	<p>Учесницима на тржишту је доступан максимални капацитет између зона трговања и максимални капацитет преносне мреже у складу са стандардима за безбедан и сигуран рад преносног система.</p> <p>Приликом одређивања максималног преносног капацитета за трговину између зона трговања, оператор преносног система узима у обзир резултате прорачуна регионалног координационог центра, осим у случају ако би ти резултати довели до кршења граничних вредности погонских величина, које је утврдио у складу са смерницама за рад међусобно повезаних преносних система.</p>	ПУ		
16.5.	<p>Capacity shall be allocated by means of explicit capacity auctions or implicit auctions including both capacity and energy. Both methods may coexist on the same interconnection. For intraday trade, continuous trading, which may be complemented by auctions, shall be used.</p>	02. 72.165.1- 3.	<p>Оператор преносног система врши расподелу преносног капацитета између зона трговања кроз експлицитне или имплицитне аукције.</p> <p>Методe доделе капацитета из става 1. овог члана могу се применити на истој граници између зона трговања.</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			За расподелу унутардневног преносног капацитета између зоне трговања, примењује се метода континуиране трговине која се може комбиновати са методом расподеле капацитета путем аукција уколико је изводљиво.			
16.6.	In the case of congestion, the valid highest value bids for network capacity, whether implicit or explicit, offering the highest value for the scarce transmission capacity in a given timeframe, shall be successful. Other than in the case of new interconnectors which benefit from an exemption under Article 7 of Regulation (EC) No 1228/2003, Article 17 of Regulation (EC) No 714/2009 or Article 63 of this Regulation, establishing reserve prices in capacity-allocation methods shall be prohibited.	02. 72.165.4.	У случају загушења, предност у додели преносног капацитета између зоне трговања, без обзира на метод аукције, има учесник на тржишту који достави најповољнију понуду. Осим у случају изузећа за нове интерконекторе у складу са законом.	ПУ		
16.7.	Capacity shall be freely tradable on a secondary basis, provided that the transmission system operator is informed sufficiently in advance. Where a transmission system operator refuses any secondary trade (transaction), this shall be clearly and transparently communicated and explained to all the market participants by that transmission system operator and notified to the regulatory authority.	02. 72.165.5-7.	Додељена права на коришћење преносних капацитета између зона трговања су преносива уколико је оператор преносног система обавештен о преносу права и у могућности да изврши пренос права. Учесник на тржишту је дужан да обавести оператора преносног система пре преноса права на коришћење преносног капацитета између зона трговања на другог учесника на тржишту. У случају да оператор преносног система не допусти пренос права на коришћење преносних капацитета између зона трговања, дужан је да о томе јавно обавести све учеснике на тржишту, укључујући и Агенцију.	ПУ		
16.8.(a)	Transmission system operators shall not limit the volume of interconnection capacity to be made available to market participants as a means of solving congestion inside their own bidding zone or as a means of managing flows resulting from transactions internal to bidding zones. Without prejudice to the application of the derogations under	02. 73.165a.1	Оператор преносног система не сме да ограничава преносне капацитете између зона трговања које се стављају на располагање учесницима на тржишту како би решавао загушења унутар своје зоне трговања или као средство управљања токовима снага који су резултат трансакција унутар ове зоне.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>paragraphs 3 and 9 of this Article and to the application of Article 15(2), this paragraph shall be considered to be complied with where the following minimum levels of available capacity for cross-zonal trade are reached:</p> <p>(a) for borders using a coordinated net transmission capacity approach, the minimum capacity shall be 70 % of the transmission capacity respecting operational security limits after deduction of contingencies, as determined in accordance with the capacity allocation and congestion management guideline adopted on the basis of Article 18(5) of Regulation (EC) No 714/2009;</p>	02. 73.165a.2. 1)	<p>Оператор преносног система обезбеђује да учесницима на тржишту понуди минимални ниво преносних капацитета између зона трговања и то:</p> <p>1) за границе између зона трговања за које се примењује прорачун капацитета заснован на хармонизованом нето преносном капацитету, минимални капацитет износи 70% капацитета од критичног елемента, уз испуњење критеријума сигурности за одређену листу испада;</p>			
16.8.(b)	<p>(b) for borders using a flow-based approach, the minimum capacity shall be a margin set in the capacity calculation process as available for flows induced by cross-zonal exchange. The margin shall be 70 % of the capacity respecting operational security limits of internal and cross-zonal critical network elements, taking into account contingencies, as determined in accordance with the capacity allocation and congestion management guideline adopted on the basis of Article 18(5) of Regulation (EC) No 714/2009.</p> <p>The total amount of 30 % can be used for the reliability margins, loop flows and internal flows on each critical network element.</p>	02. 73.165a.2. .2)	<p>2) за границе између зона трговања за које се примењује прорачун капацитета заснован на токовима снага, минимални капацитет је маргина доступна за токове услед размене између зона трговања на сваком критичном елементу мреже који треба да износи 70% капацитета уз испуњење критеријума сигурности за одређену листу испада, док преостали износ од 30% капацитета може да се употреби за маргину поузданости, кружне токове и унутрашње токове.</p>	ПУ		
16.9.	<p>At the request of the transmission system operators in a capacity calculation region, the relevant regulatory authorities may grant a derogation from paragraph 8 on foreseeable grounds where necessary for maintaining operational security. Such derogations, which shall not relate to the curtailment of capacities already allocated pursuant to paragraph 2, shall be granted for no more than one-year at a time, or, provided that the extent of the derogation decreases significantly after the first year, up to a</p>	02. 73.165a.3 -8.	<p>Оператор преносног система може да затражи од Агенције изузеће од примене минималног процента преносног капацитета за трговину између зона трговања из става 1. овог члана из разлога сигурности рада система, при чему то изузеће не сме бити у вези са ограничењем расподељених капацитета у случају из члана 165. ст. 10. и 11. овог закона.</p>	ПУ	<p>Потребно оје указати да у тексту ЗоЕ није помињана обавеза објављивања одлуке и методологије, јер је то опште правило рада Оператора преносног система.</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>maximum of two years. The extent of such derogations shall be strictly limited to what is necessary to maintain operational security and they shall avoid discrimination between internal and cross-zonal exchanges.</p> <p>Before granting a derogation, the relevant regulatory authority shall consult the regulatory authorities of other Member States forming part of the affected capacity calculation regions. Where a regulatory authority disagrees with the proposed derogation, ACER shall decide whether it should be granted pursuant to point (a) of Article 6(10) of Regulation (EU) 2019/942. The justification and reasons for the derogation shall be published.</p> <p>Where a derogation is granted, the relevant transmission system operators shall develop and publish a methodology and projects that shall provide a long-term solution to the issue that the derogation seeks to address. The derogation shall expire when the time limit for the derogation is reached or when the solution is applied, whichever is earlier.</p>		<p>Изузеће се може дати на годину дана са правом продужења на још годину дана и применити само ако је нужно за одржавање сигурности рада система и без дискриминације између унутрашње и прекограничне трговине.</p> <p>Агенција је дужна да се пре одобравања изузећа консултује са регулаторним телима унутар региона за прорачун капацитета на које ово изузеће има утицај, у поступку сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора.</p> <p>Ако се регулаторна тела унутар региона за прорачун капацитета не сагласе са изузећем, коначну одлуку о изузећу у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице доноси Регулаторни одбор Енергетске заједнице, односно АЦЕР.</p> <p>У случају добијања изузећа из ст. 3-5 овог члана, оператор преносног система је дужан да развије и донесе методологију и пројекте за решавање проблема због којих је добио изузеће.</p> <p>Изузеће из ст. 3-5 овог члана престаје истеком рока његовог важења или од тренутка решавања проблема због којих је изузеће добијено уз зависности од тога шта раније наступи</p>			
16.10.	Market participants shall inform the transmission system operators concerned within a reasonable period in advance of the relevant operational period whether they intend to use allocated capacity. Any allocated capacity that is not going to be used shall be made available again to the market, in an open, transparent and non-discriminatory manner.	02. 72.165.17	Учесници на тржишту су дужни да благовремено обавесте операторе преносног система о намери да користе додељено физичко право на преносни капацитет између зона трговања. Додељено физичко право на преносни капацитет између зона трговања које се не користи биће поново понуђено учесницима на тржишту на транспарентан и недискриминаторан начин.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
16.11.	As far as technically possible, transmission system operators shall net the capacity requirements of any power flows in opposite directions over the congested interconnection line in order to use that line to its maximum capacity. Having full regard to network security, transactions that relieve the congestion shall not be refused.	02. 72.165.21	Оператор преносног система, уколико је то технички могуће, примењује међусобно пребијање размена електричне енергије између зона трговања супротног смера на истој граници у циљу максималног коришћења преносног капацитета између зона трговања, узимајући у обзир сигурност преносног система. Размене између зона трговања које смањују загушење не могу се одбити.”.	ПУ		
16.12.	The financial consequences of a failure to honour obligations associated with the allocation of capacity shall be attributed to the transmission system operators or NEMOs who are responsible for such a failure. Where market participants fail to use the capacity that they have committed to use, or, in the case of explicitly auctioned capacity, fail to trade capacity on a secondary basis or give the capacity back in due time, those market participants shall lose the rights to such capacity and shall pay a cost-reflective charge. Any cost-reflective charges for the failure to use capacity shall be justified and proportionate. If a transmission system operator does not fulfil its obligation of providing firm transmission capacity, it shall be liable to compensate the market participant for the loss of capacity rights. Consequential losses shall not be taken into account for that purpose. The key concepts and methods for the determination of liabilities that accrue upon failure to honour obligations shall be set out in advance in respect of the financial consequences, and shall be subject to review by the relevant regulatory authority.	02. 72.165.18 -20.	Учесници на тржишту који не искористе додељено право на коришћење преносног капацитета између зона трговања дужни су да плате надокнаду оператору преносног система, која одражава трошкове за некоришћење капацитета који су оправдани и сразмерни. Финансијске последице неиспуњавања обавеза у вези са расподелом преносног капацитета између зоне трговања сносе оператор преносног система и Немо ако су одговорни. Оператор преносног система у правилима из члана 164. овог закона уређује кључне концепте и методе утврђивања одговорности у вези са финансијским последицама које настају услед неиспуњавања обавеза које проистичу из расподеле преносног капацитета између зона трговања, као и начин одређивања накнада због губитка права учесника на тржишту на коришћење овог капацитета.	ПУ		
16.13.	When allocating costs of remedial actions between transmission system operators, regulatory authorities shall analyse to what extent flows resulting from transactions internal to bidding zones contribute to the congestion between two bidding zones observed, and allocate the costs based on the contribution to the congestion to the transmission	02. 73.165a.9 -11.	Када Агенција са другим регулаторним телима одлучује о расподели трошкова корективних акција између оператора преносног система, анализира у којој мери су унутрашњи токови снага зоне трговања допринели загушењу на њеним границама и руководи се принципом да	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>system operators of the bidding zones creating such flows except for costs induced by flows resulting from transactions internal to bidding zones that are below the level that could be expected without structural congestion in a bidding zone.</p> <p>That level shall be jointly analysed and defined by all transmission system operators in a capacity calculation region for each individual bidding zone border, and shall be subject to the approval of all regulatory authorities in the capacity calculation region.</p>		<p>трошкови између оператора преносног система буду расподељени у складу са доприносом загушењу која проистиче из токова снага унутар зоне трговања за коју су надлежни.</p> <p>Агенција не узима у обзир трошкове које су произвели токови снага унутар зоне трговања, а које су последица интерних трансакција унутар зоне, под условом да су такви токови снага мањи од нивоа који би се очекивао кад не би било структурног загушења у зони трговања.</p> <p>Агенција узима у анализи онај очекивани ниво токова снага из става 10. овог члана који су заједнички утврдили оператори преносног система у истом региону за прорачун капацитет за сваку границу зоне трговања, а са којим се су се сагласила сва регулаторна тела у региону.</p>			
17.1.	<p>Allocation of cross-zonal capacity across timeframes</p> <p>Transmission system operators shall recalculate available cross-zonal capacity at least after day-ahead gate closure times and after intraday cross-zonal gate closure times. Transmission system operators shall allocate the available cross-zonal capacity plus any remaining cross-zonal capacity not previously allocated and any cross-zonal capacity released by physical transmission right holders from previous allocations in the following cross-zonal capacity allocation process.</p>	02. 73.1656.1 и 2.	<p>Оператор преносног система прерачунава расположив преносни капацитет између зона трговања после истека рока за подношење понуда за доделу дан-унапред и унутардневних преносних капацитета између зона трговања.</p> <p>Оператор преносног система расподељује расположив преносни капацитет између зоне трговања увећан за преостали преносни капацитет који није претходно расподељен и капацитет који су ослободили имаоци права на физичко коришћење преносног капацитета између зона трговања.</p>	ПУ		
17.2.(a)	<p>Transmission system operators shall propose an appropriate structure for the allocation of cross-zonal capacity across timeframes, including day-ahead, intraday and balancing. That allocation structure shall be subject to review by the relevant regulatory authorities. In drawing up their proposal, the transmission system operators shall take into account:</p>	02. 73.1656.3 и 4.	<p>Оператор преносног система предлаже начин расподеле преносног капацитета између зона трговања у свим временским оквирима, укључујући време за дан-унапред, унутардневно време, као и временски оквир за потребе балансирања.</p> <p>Агенција разматра предлог начина расподеле преносних капацитета између зона трговања.</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	(a) the characteristics of the markets;	02. 73.1656.6 .1).	У случају из става 2. овог члана, оператор преносног система је дужан да узме у обзир: 1) карактеристике тржишта електричне енергије;			
17.2.(b)	(b) the operational conditions of the electricity system, such as the implications of netting firmly declared schedules;	02. 73.1656.6 .2)	2) оперативне услове рада електроенергетског система, као што су последице нетовања коначних планова рада баланских група;	ПУ		
17.2.(c)	(c) the level of harmonisation of the percentages allocated to different timeframes and the timeframes adopted for the different cross-zonal capacity allocation mechanisms that are already in place.	02. 73.1656.6 .3)	3) Ниво усаглашености процената додељених преносних капацитета између зона трговања у различитим временским оквирима тржишта.	ПУ		
17.3.	Where cross-zonal capacity is available after the intraday cross-zonal gate closure time, transmission system operators shall use the cross-zonal capacity for the exchange of balancing energy or for the operation of the imbalance netting process.	02. 73.1656.3 и 4. 02. 73.1656.7 .	Оператор преносног система предлаже начин расподеле преносног капацитета између зона трговања у свим временским оквирима, укључујући време за дан-унапред, унутардневно време, као и временски оквир за потребе балансирања. Агенција разматра предлог начина расподеле преносних капацитета између зона трговања. Ако је преносни капацитет остао недодељен између зона трговања након временског затварања унутардневног тржишта за доделу преносних капацитета између зона трговања, оператор преносног система може да искористи недодељени капацитет за размену балансне енергије или за нетовање одступања.	ПУ		
17.4.	Where cross-zonal capacity is allocated for the exchange of balancing capacity or sharing of reserves pursuant to Article 6(8) of this Regulation, transmission system operators shall use the methodologies developed in the guideline on	02. 73.1656.8 .	Ако је преносни капацитет између зона трговања додељен за размену балансне енергије или потребе дељења балансне резерве, оператор преносног система је дужан да поступа у складу са актом из члана 93а став 2. тачка 2) овог закона.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	electricity balancing adopted on the basis of Article 6(11) of Regulation (EC) No 714/2009.					
17.5.	Transmission system operators shall not increase the reliability margin calculated pursuant to Regulation (EU) 2015/1222 due to the exchange of balancing capacity or sharing of reserves.	02. 73.1656.9	Оператор преносног система не може у поступку одређивања преносног капацитета између зона трговања, да повећа границу сигурности због размене балансне енергије и дељења балансне резерве.	ПУ		
18.1.	<p>Network charges and congestion income</p> <p>Charges applied by network operators for access to networks, including charges for connection to the networks, charges for use of networks, and, where applicable, charges for related network reinforcements, shall be cost-reflective, transparent, take into account the need for network security and flexibility and reflect actual costs incurred insofar as they correspond to those of an efficient and structurally comparable network operator and are applied in a non-discriminatory manner. Those charges shall not include unrelated costs supporting unrelated policy objectives.</p> <p>Without prejudice to Article 15(1) and (6) of Directive 2012/27/EU and the criteria in Annex XI to that Directive the method used to determine the network charges shall neutrally support overall system efficiency over the long run through price signals to customers and producers and in particular be applied in a way which does not discriminate positively or negatively between production connected at the distribution level and production connected at the transmission level. The network charges shall not discriminate either positively or negatively against energy storage or aggregation and shall not create disincentives for self-generation, self-consumption or for participation in demand response. Without prejudice to paragraph 3 of this Article, those charges shall not be distance-related.</p>	02. 26.50.5.и 6.	<p>Накнаде које примењују оператори мрежа за приступ мрежама, укључујући накнаде за прикључење на мреже, накнаде за коришћење мрежа и, где је то применљиво, накнаде за повезане ојачања мреже, биће одражене на трошковима, транспарентне, узимајући у обзир потребу за безбедношћу мреже и флексибилношћу, и одражавају стварне трошкове који су настали у мери у којој одговарају трошковима ефикасног и структурно упоредивог оператора мреже и примењују се на недискриминаторној основи. Ове накнаде неће укључивати неповезане трошкове који подржавају неповезане политичке циљеве.</p> <p>Приликом доношења методологије из става 3. овог члана, Агенција је дужна и да:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) дистрибуирану производњу не дискриминише било позитивно било негативно у односу на производњу електричне енергије прикључену на преносни систем; 2) не дискриминише било позитивно било негативно објекте за складиштење електричне енергије и агрегатора; 3) не дестимулише сопствену производњу електричне енергије, самосталну и управљиву потрошњу; 	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			4) подстакне развој преносне и дистрибутивне електроенергетске мреже у складу са планом развоја преносне односно дистрибутивне мреже.			
18.2.	Tariff methodologies shall reflect the fixed costs of transmission system operators and distribution system operators and shall provide appropriate incentives to transmission system operators and distribution system operators over both the short and long run, in order to increase efficiencies, including energy efficiency, to foster market integration and security of supply, to support efficient investments, to support related research activities, and to facilitate innovation in interest of consumers in areas such as digitalisation, flexibility services and interconnection.	02. 26.50.3.	Агенција је дужна да, при доношењу методологија и давању сагласности на регулисане цене операторима преносног, односно дистрибутивног система електричне енергије, транспарентно процени и одобри трошкове који су потребни за краткорочно и дугорочно повећање сигурности снабдевања, сигурности рада и флексибилности система, енергетске ефикасности, ефикасности рада оператора, ефикасности инвестиција, подршке интеграцији тржишта као и потребне истраживачке активности и иновације као што су дигитализација и услуге флексибилности	ПУ		
18.3.	Where appropriate, the level of the tariffs applied to producers or final customers, or both shall provide locational signals at Union level, and take into account the amount of network losses and congestion caused, and investment costs for infrastructure.	02. 26.50.7.	Агенција кроз методологију за одређивање цене приступа систему обезбеђује, ако је потребно, да цена приступа систему која се примењује на произвођаче и/или крајње купце рефлектује њихову локацију, да су узети у обзир губици у мрежи, проузрокована загушења, као и трошкови инвестиције за инфраструктуру.	ПУ		
18.4.(a)	When setting the charges for network access, the following shall be taken into account: (a) payments and receipts resulting from the inter-transmission system operator compensation mechanism;	02. 26.50.8.1)	Када Агенција одређује цену за приступ систему узима у обзир: 1) уплате и примања која произилазе из механизма компензације трошкова за електричну енергију која се транзитира	ПУ		
18.4.(b)	(b) actual payments made and received as well as payments expected for future periods, estimated on the basis of previous periods.	02. 26.50.8.2)	2) стварне уплате које су извршене и примљене, као и уплате које се очекују за будуће периоде, процењене на основу претходних периода	ПУ		
18.5.	Setting the charges for network access under this Article shall be without prejudice to charges resulting from congestion management referred to in Article 16.	02. 26.50.9.	Одређивање цене за приступ систему није од утицаја на накнаде која настану у поступку расподеле капацитета и управљања загушењима из 165в овог закона.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
18.6.	There shall be no specific network charge on individual transactions for cross-zonal trading of electricity.	02. 26.50.10.	Посебне цене за приступ систему не могу се одредити за појединачне трансакције за размену енергије између зона трговања.	ПУ		
18.7.	Distribution tariffs shall be cost-reflective taking into account the use of the distribution network by system users including active customers. Distribution tariffs may contain network connection capacity elements and may be differentiated based on system users' consumption or generation profiles. Where Member States have implemented the deployment of smart metering systems, regulatory authorities shall consider time-differentiated network tariffs when fixing or approving transmission tariffs and distribution tariffs or their methodologies in accordance with Article 59 of (EU) 2019/944 and, where appropriate, time-differentiated network tariffs may be introduced to reflect the use of the network, in a transparent, cost efficient and foreseeable way for the final customer.	02. 26.50.11.	Накнаде за дистрибуцију биће одражене на трошковима, узимајући у обзир коришћење дистрибутивне мреже од стране корисника система, укључујући активне купце. накнаде за дистрибуцију могу садржавати елементе капацитета прикључка на мрежу и могу бити различите на основу потрошње или профила генерације корисника система, а у случају имплементације напредних бројила, агенција при доношењу методологије за цену приступа систему може да уведе цене које су различите у времену како одразиле коришћење система на транспарентан, трошковно ефикасан и предвидив начин за крајњег купца	ПУ		
18.8.	Distribution tariff methodologies shall provide incentives to distribution system operators for the most cost- efficient operation and development of their networks including through the procurement of services. For that purpose regulatory authorities shall recognise relevant costs as eligible, shall include those costs in distribution tariffs, and may introduce performance targets in order to provide incentives to distribution system operators to increase efficiencies in their networks, including through energy efficiency, flexibility and the development of smart grids and intelligent metering systems.	02. 26.50.12.	Агенција може методологијама утврдити оператору преносног односно дистрибутивног система подстицаје за трошковно најефикаснији рад и развој његове мреже укључујући и набавку услуга, а може да уведе кључне индикаторе успешности како би оператор преносног односно дистрибутивног система подигао ефикасност у мрежи, укључујући флексибилност кроз енергетску ефикасност и развој паметних мрежа и система за паметно мерење	ПУ		
18.9.(a)	By 5 October 2019 in order to mitigate the risk of market fragmentation ACER shall provide a best practice report on transmission and distribution tariff methodologies while taking account of national specificities. That best practice report shall address at least:			НП	Обавеза ACER-а	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	(a) the ratio of tariffs applied to producers and tariffs applied to final customers;					
18.9.(b)	(b) the costs to be recovered by tariffs;			НП	Обавеза ACER -а	
18.9.(c)	(c) time-differentiated network tariffs;			НП	Обавеза ACER -а	
18.9.(d)	(d) locational signals;			НП	Обавеза ACER -а	
18.9.(e)	(e) the relationship between transmission tariffs and distribution tariffs;			НП	Обавеза ACER-а	
18.9.(f)	(f) methods to ensure transparency in the setting and structure of tariffs;			НП	Обавеза ACER-а	
18.9.(g)	(g) groups of network users subject to tariffs including, where applicable, the characteristics of those groups, forms of consumption, and any tariff exemptions;			НП	Обавеза ACER-а	
18.9.(h)	(h) losses in high, medium and low-voltage grids. ACER shall update the best practice report at least once every two years.			НП	Обавеза ACER-а	
18.10.	Regulatory authorities shall duly take the best practice report into consideration when fixing or approving transmission tariffs and distribution tariffs or their methodologies in accordance with Article 59 of Directive (EU) 2019/944.	02. 26.50.14	Агенција узима у обзир извештај регулаторног одбора енергетске заједнице о најбољим праксама при доношењу методологија и давању сагласности на регулисане цене операторима преносног, односно дистрибутивног система електричне енергије	НП	Обавеза ACER-а	
19.1.	Congestion income Congestion-management procedures associated with a pre-specified timeframe may generate revenue only in the event of congestion which arises for that timeframe, except in the case of new interconnectors which benefit from an exemption under Article 63 of this Regulation, Article 17 of	02. 73.165в.1 и 2.	Процеси управљања загушењем које су повезане са унапред одређеним временским оквиром могу генерисати приход само у случају када дође до загушења у том временском оквиру, осим у случају нових интерконектора који имају изузеће.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Regulation (EC) No 714/2009 or Article 7 of Regulation (EC) No 1228/2003. The procedure for the distribution of those revenues shall be subject to review by the regulatory authorities and shall neither distort the allocation process in favour of any party requesting capacity or energy nor provide a disincentive to reduce congestion.		Кроз процесе из става 1. овог члана не сме фаворизовати било која страна која захтева капацитет или енергију, нити ометати напоре да се смања загушења.			
19.2.(a)	The following objectives shall have priority with the respect to the allocation of any revenues resulting from the allocation of cross-zonal capacity: (a) guaranteeing the actual availability of the allocated capacity including firmness compensation; or	02. 73.165в.3 .1)	Сви приходи стечени доделом преносних капацитета између зона трговања оператор преносног система користи у следеће сврхе: 1) гарантовање расположивости додељеног преносног капацитета између зона трговања;	ПУ		
19.2.(b)	(b) maintaining or increasing cross-zonal capacities through optimisation of the usage of existing interconnectors by means of coordinated remedial actions, where applicable, or covering costs resulting from network investments that are relevant to reduce interconnector congestion.	02. 73.165в.3 .2)	2) одржавање или повећање преносног капацитета између зона трговања кроз оптимизацију коришћења постојећих интерконектора у виду координисаних корективних мера, ако је применљиво, или кроз инвестиције у мрежу, а нарочито у изградњу нових интерконеktivних далековаода којима се смањује загушење.	ПУ		
19.3.	Where the priority objectives set out in paragraph 2 have been adequately fulfilled, the revenues may be used as income to be taken into account by the regulatory authorities when approving the methodology for calculating network tariffs or fixing network tariffs, or both. The residual revenues shall be placed on a separate internal account line until such a time as it can be spent for the purposes set out in paragraph 2.	02. 73.165в.5	Ако оператор преносног система не може приходе из става 1. овог члана ефикасно да користи у сврхе наведене у ставу 1. овог члана, може их уз сагласност Агенције, користити као приход који Агенција узима у обзир приликом доношења методологије за одређивање цене приступа систему за пренос електричне енергије до максималног износа који одреди Агенција. Остатак прихода ставља се на посебан интерни рачун оператора преносног система док се не створе услови да се користи у сврхе наведене у ставу 1. овог члана.	ПУ		
19.4.	The use of revenues in accordance with point (a) or (b) of paragraph 2 shall be subject to a methodology proposed by the transmission system operators after consulting regulatory authorities and relevant stakeholders and after approval by ACER. The	02. 73.165в.4	Оператор преносног система и Агенција узимају у обзир методологију АЦЕР-а о начину коришћења прихода од загушења.	ПУ	Одредба је пренета у складу са могућностима транспоновања у	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>transmission system operators shall submit the proposed methodology to ACER by 5 July 2020 and ACER shall decide on the proposed methodology within six months of receiving it.</p> <p>ACER may request transmission system operators to amend or update the methodology referred to in the first subparagraph. ACER shall decide on the amended or updated methodology not later than six months after its submission.</p> <p>The methodology shall set out at least the conditions under which the revenues can be used for the purposes referred to in paragraph 2, the conditions under which those revenues may be placed on a separate internal account line for future use for those purposes, and for how long those revenues may be placed on such an account line.</p>				законодавству Републике Србије	
19.5.(a)	<p>Transmission system operators shall clearly establish, in advance, how any congestion income will be used, and shall report to the regulatory authorities on the actual use of that income. By 1 March each year, the regulatory authorities shall inform ACER and shall publish a report setting out:</p> <p>(a) the amount of revenue collected for the 12-month period ending on 31 December of the previous year;</p>	<p>02. 73.165в.6</p> <p>02. 73.165в.7 .1)</p>	<p>Оператор преносног система је дужан достави извештај Агенцији о начину коришћења прихода из става 1. овог члана.</p> <p>Агенција је дужна да до 1. марта сваке године објави и у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице достави Регулаторном одбору Енергетске заједнице извештај који садржи:</p> <p>1) приходе из става 1. овог члана у претходној календарској години;</p>	ПУ		
19.5.(b)	<p>(b) how that revenue was used pursuant to paragraph 2, including the specific projects the income has been used for, and the amount placed on a separate account line;</p>	<p>02. 73.165в.7 .2)</p>	<p>2) податке о томе како су приходи из става 1. овог члана коришћени, укључујући и податке о посебним пројектима на која су ти приходи усмерени;</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			3) податке о приходима из става 1. овог члана који се налазе на посебном интерном рачуну оператора преносног система;			
19.5.(c)	(c) the amount that was used when calculating network tariffs; and	02. 73.165в.7 .4)	4) податке о износу прихода из става 1. овог члана који су узети у прорачун цене за приступ систему;	ПУ		
19.5.(d)	(d) verification that the amount referred to in point (c) complies with this Regulation and the methodology developed pursuant to paragraphs 3 and 4. Where some of the congestion revenues are used when calculating network tariffs, the report shall set out how the transmission system operators fulfilled the priority objectives set out in paragraph 2 where applicable.	02. 73.165в.7 .5 02. 73.165в.8 .	5) потврду Агенције да је рачунање прихода из става 1. овог члана у износ цене за приступ систему извршено у складу са овим законом. У случају да се приходи од загушење користе у прорачуну за одређивање цене приступа систему, оператор преносног система је дужан да у извештају из става 4. овог члана извести о коришћењу тих прихода у сврхе из става 1. овог члана.”.	ПУ		
20.1.	Resource adequacy in the internal market for electricity Member States shall monitor resource adequacy within their territory on the basis of the European resource adequacy assessment referred to in Article 23. For the purpose of complementing the European resource adequacy assessment, Member States may also carry out national resource adequacy assessments pursuant to Article 24.	01. 108.1. 01. 108.1.15. 01. 109.1.1. 01. 109.1.37. 02.	Оператор преносног система електричне енергије одговоран је за: 02) обезбеђивање адекватног преносног капацитета у функцији сигурности снабдевања; 15) учешће у успостављању процене адекватности на националном, регионалном и европском нивоу; Оператор преносног система електричне енергије дужан је да: 37) доприноси сигурности снабдевања кроз адекватан преносни капацитет; Оператор преносног система је дужан да прати адекватност производње на основу европске анализе адекватности система и да при изради	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		50.112.1.	плана из члана 111. став 1. овог закона, уради националну анализу адекватности производње и преносног система за очекивани развој потрошње и размене електричне енергије са другим операторима преносних система (у даљем тексту: национална анализа адекватности), предвиди динамику развоја потрошње и производње, узимајући у обзир европску анализу адекватности система и регионални инвестициони план.			
20.2.	Where the European resource adequacy assessment referred to in Article 23 or national resource adequacy assessment referred to in Article 24 identifies a resource adequacy concern, the Member State concerned shall identify any regulatory distortions or market failures that caused or contributed to the emergence of the concern.	02. 50.112.11	У случају да се у оквиру европске анализе адекватности система или националне анализе адекватности утврди неадекватност производног система за задовољење потрошње у временском периоду за који се доноси, као и да се утврде правни и тржишни недостаци који су довели до тога, Влада доноси имплементациони план са временским оквиром за усвајање мера којим се уклањају идентификовани регулаторни и тржишни недостаци, који садржи:	ПУ		
20.3.(a)	Member States with identified resource adequacy concerns shall develop and publish an implementation plan with a timeline for adopting measures to eliminate any identified regulatory distortions or market failures as a part of the State aid process. When addressing resource adequacy concerns, the Member States shall in particular take into account the principles set out in Article 3 and shall consider: (a) removing regulatory distortions;	02. 50.112.11 02. 50.112.14	У случају да се у оквиру европске анализе адекватности система или националне анализе адекватности утврди неадекватност производног система за задовољење потрошње у временском периоду за који се доноси, као и да се утврде правни и тржишни недостаци који су довели до тога, Влада доноси имплементациони план са временским оквиром за усвајање мера којим се уклањају идентификовани регулаторни и тржишни недостаци, који садржи: Имплементациони план из става 11. овог члана и извештај о његовом спровођењу Министарство у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице доставља Секретаријату Енергетске заједнице и Комисији за државну помоћ у случају из члана 112а став 4. овог закона.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02. 50.112.12 .1)	Имплементационим планом из става 11. овог члана анализирају се мере које се односе на: 1) уклањање правних или тржишних недостатака;			
20.3.(b)	(b) removing price caps in accordance with Article 10;	02. 50.112.12 .2)	2) уклањање ценовних ограничења у складу са чланом 168д овог закона;	ПУ		
20.3.(c)	(c) introducing a shortage pricing function for balancing energy as referred to in Article 44(3) of Regulation (EU) 2017/2195;	02. 50.112.12 .3)	3) активирање посебног механизма формирања цена балансне енергије у случају несташице балансне енергије;	ПУ		
20.3.(d)	(d) increasing interconnection and internal grid capacity with a view to reaching at least their interconnection targets as referred in point (d)(1) of Article 4 of Regulation (EU) 2018/1999;	02. 50.112.12 .4)	4) повећање преносних капацитета између зоне трговања и капацитета мреже;	ПУ		
20.3.(e)	(e) enabling self-generation, energy storage, demand side measures and energy efficiency by adopting measures to eliminate any identified regulatory distortions;	02. 50.112.12 .5)	5) производњу електричне енергије за сопствене потребе, складиштење електричне енергије и управљиву потрошњу и енергетску ефикасност;	ПУ		
20.3.(f)	(f) ensuring cost-efficient and market-based procurement of balancing and ancillary services;	02. 50.112.12 .6)	6) обезбеђење набавки помоћних услуга и услуга на балансном тржишту на економски ефикасан начин и у складу са тржишним принципима;	ПУ		
20.3.(g)	(g) removing regulated prices where required by Article 5 of Directive (EU) 2019/944.	02. 50.112.12 .6)	7) уклањање регулисаних цена, ако је применљиво;	ПУ		
20.4.	The Member States concerned shall submit their implementation plans to the Commission for review.	02. 50.112.14 .	Имплементациони план из става 11. овог члана и извештај о његовом спровођењу Министарство у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице доставља Секретаријату Енергетске	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			заједнице и Комисији за државну помоћ у случају из члана 112а став 4. овог закона.			
20.5.	Within four months of receipt of the implementation plan, the Commission shall issue an opinion on whether the measures are sufficient to eliminate the regulatory distortions or market failures that were identified pursuant to paragraph 2, and may invite the Member States to amend their implementation plans accordingly.	02. 50.112.15	Министарство узима у обзир у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице издато мишљење Секретаријата Енергетске заједнице о томе да ли су мере за уклањање регулаторних и тржишних недостатака довољне у имплементационом плану, укључујући и предлог измене имплементационог плана.	ПУ		
20.6.	The Member States concerned shall monitor the application of their implementation plans and shall publish the results of the monitoring in an annual report and shall submit that report to the Commission.	02. 50.112.13 02. 50.112.16	Влада на предлог Министарства једном годишње усваја извештај о спровођењу имплементационог плана. Министарство прати спровођење имплементационог плана из става 11. овог члана и објављује резултате праћења у годишњем извештају који у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице доставља Секретаријату Енергетске заједнице.	ПУ		
20.7.	The Commission shall issue an opinion on whether the implementation plans have been sufficiently implemented and whether the resource adequacy concern has been resolved.			НП	Обавеза Европске комисије	
20.8.	Member States shall continue to adhere to the implementation plan after the identified resource adequacy concern has been resolved.	02. 50.112.17	Министарство обезбеђује да се имплементациони план испуњава и након решења проблема са адекватношћу производње и преносног система.	ПУ		
21.1.	General principles for capacity mechanisms To eliminate residual resource adequacy concerns, Member States may, as a last resort while implementing the measures referred to in Article 20(3) of this Regulation in accordance with Article 107, 108 and 109 of the TFEU, introduce capacity mechanisms.	02. 51.112a.1	У циљу елиминисања неадекватности производње електричне енергије и преносног система утврђених у члану 112. овог закона, Влада на предлог Министарства може као крајњу меру док спроводи имплементациони план из члана 112. овог закона, да уведе механизам за обезбеђење капацитета у форми стратешких резерви или у другом облику	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			уколико стратешке резерве не могу да реше проблем адекватности производње и преносног система под условом да су и европска анализа адекватности и национална анализа адекватности утврдиле проблем адекватности или, ако је, у недостатку националне анализе адекватности, само европска анализа адекватности утврдила тај проблему.			
21.2.	Before introducing capacity mechanisms, the Member States concerned shall conduct a comprehensive study of the possible effects of such mechanisms on the neighbouring Member States by consulting at least its neighbouring Member States to which they have a direct network connection and the stakeholders of those Member States.	02. 51.112a.2.	Пре увођења механизма за обезбеђење капацитета, Министарство израђује свеобухватну студију о могућим утицајима таквих механизма на суседне електроенергетске системе, спроводећи консултације са суседним државама чланицама и придруженим странама са којима имају директну мрежну везу, као и свим заинтересованим странама тих држава чланица и придружених страна.	ПУ		
21.3.	Member States shall assess whether a capacity mechanism in the form of strategic reserve is capable of addressing the resource adequacy concerns. Where this is not the case, Member States may implement a different type of capacity mechanism.	02. 51.112a.1	У циљу елиминисања неадекватности производње електричне енергије и преносног система утврђених у члану 112. овог закона, Влада на предлог Министарства може као крајњу меру док спроводи имплементациони план из члана 112. овог закона, да уведе механизам за обезбеђење капацитета у форми стратешких резерви или у другом облику уколико стратешке резерве не могу да реше проблем адекватности производње и преносног система под условом да су и европска анализа адекватности и национална анализа адекватности утврдиле проблем адекватности или, ако је, у недостатку националне анализе адекватности, само европска анализа адекватности утврдила тај проблему.	ПУ		
21.4.	Member States shall not introduce capacity mechanisms where both the European resource adequacy assessment and the national resource adequacy assessment, or in the absence of a national resource adequacy assessment, the European	02. 51.112a.1	У циљу елиминисања неадекватности производње електричне енергије и преносног система утврђених у члану 112. овог закона, Влада на предлог Министарства може као крајњу меру док спроводи имплементациони	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	resource adequacy assessment have not identified a resource adequacy concern.		план из члана 112. овог закона, да уведе механизам за обезбеђење капацитета у форми стратешких резерви или у другом облику уколико стратешке резерве не могу да реше проблем адекватности производње и преносног система под условом да су и европска анализа адекватности и национална анализа адекватности утврдиле проблем адекватности или, ако је, у недостатку националне анализе адекватности, само европска анализа адекватности утврдила тај проблему.			
21.5.	Member States shall not introduce capacity mechanisms before the implementation plan as referred to in Article 20(3) has received an opinion by the Commission as referred to in Article 20(5).	02. 51.112a.3.	Механизми за обезбеђење капацитета не могу да се уведу у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице пре добијања мишљења Секретаријата Енергетске заједнице на имплементациони план из члана 112. овог закона.	ПУ		
21.6.	Where a Member State applies a capacity mechanism, it shall review that capacity mechanism and shall ensure that no new contracts are concluded under that mechanism where both the European resource adequacy assessment and the national resource adequacy assessment, or in the absence of a national resource adequacy assessment, the European resource adequacy assessment have not identified a resource adequacy concern or the implementation plan as referred to in Article 20(3) has not received an opinion by the Commission as referred to in Article 20(5).	02. 51.112a.4	<p>Оправданост примене механизма за обезбеђење капацитета се преиспитује и може да се обустави уговарање додатних капацитета по основу тог механизма, ако:</p> <p>1) европска анализа адекватности система и национална анализа адекватности утврде да постоји адекватност производње и преносног система у републици србији или</p> <p>2) у недостатку националне анализе адекватности, европска анализа адекватности утврди да не постоји проблем са адекватношћу производње и преносног система</p> <p>3) Секретаријат Енергетске заједнице не изда мишљење на имплементациони план из члана 112. овог закона.</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
21.7.	When designing capacity mechanisms Member States shall include a provision allowing for an efficient administrative phase-out of the capacity mechanism where no new contracts are concluded under paragraph 6 during three consecutive years.	02. 51.112a.5	У случају из става 4. овог члана, уколико три године узастопно нису уговорени додатни капацитети у оквиру механизма за обезбеђења капацитета, Влада ће на предлог Министарства укинути механизам за обезбеђење капацитета.	ПУ		
21.8.	Capacity mechanisms shall be temporary. They shall be approved by the Commission for no longer than 10 years. They shall be phased out or the amount of the committed capacities shall be reduced on the basis of the implementation plans referred to in Article 20. Member States shall continue to apply the implementation plan after the introduction of the capacity mechanism.	02. 51.112a.6 . и 7.	Механизми за обезбеђење капацитета су привремена мера која не може да траје дуже од десет година, а на које сагласност даје орган надлежан за контролу државне помоћи, а након добијеног мишљења Секретаријата Енергетске заједнице. Механизми за обезбеђење капацитета се могу укинути или количина уговорених капацитета у оквиру тих механизма смањити и на основу имплементационог плана из члана 112. овог закона.	ПУ		
22.1.(a)	Design principles for capacity mechanisms Any capacity mechanism shall: (a) be temporary;	02. 51.1126.1 .1)	Механизам за обезбеђење капацитета: 1) мора бити привременог карактера;	ПУ		
22.1.(b)	(b) not create undue market distortions and not limit cross-zonal trade;	02. 51.1126.1 .2)	2) не сме негативно да утиче на тржиште и да ограничава прекограничну трговину;	ПУ		
22.1.(c)	(c) not go beyond what is necessary to address the adequacy concerns referred to in Article 20;	02. 51.1126.1 .3)	3) не сме да се примењује више него што је потребно како би се уклонили ризици у погледу адекватности из члана 112. овог закона;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
22.1.(d)	(d) select capacity providers by means of a transparent, non-discriminatory and competitive process;	02. 51.1126.1 .4)	4) мора обезбедити да се избор пружаоца капацитета спроведе транспарентно, без дискриминације и у конкурентском поступку;	ПУ		
22.1.(e)	(e) provide incentives for capacity providers to be available in times of expected system stress;	02. 51.1126.1 .5)	5) мора да подстиче пружаоце капацитета да буду расположиви у тренуцима оптерећења система;	ПУ		
22.1.(f)	(f) ensure that the remuneration is determined through the competitive process;	02. 51.1126.1 .6)	6) мора да обезбеди да се висина накнаде која се плаћа пружаоцима капацитета одређује кроз конкурентски поступак;	ПУ		
22.1.(g)	(g) set out the technical conditions for the participation of capacity providers in advance of the selection process;	02. 51.1126.1 .7)	7) мора унапред да предвиди техничке захтеве за учешће у том механизму;	ПУ		
22.1.(h)	(h) be open to participation of all resources that are capable of providing the required technical performance, including energy storage and demand side management;	02. 51.1126.1 .8)	8) мора да омогући учешће свим капацитетима који су оспособљени да испуне техничке захтеве, укључујући објекте за складиштење електричне енергије и објекте управљиве потрошње;	ПУ		
22.1.(i)	(i) apply appropriate penalties to capacity providers that are not available in times of system stress.	02. 51.1126.1 .9)	9) мора да предвиди одговарајуће санкције према пружаоцима уговорених капацитета који нису расположиви у тренуцима оптерећења система.	ПУ		
22.2.(a)	The design of strategic reserves shall meet the following requirements: (a) where a capacity mechanism has been designed as a strategic reserve, the resources thereof are to be dispatched only if the transmission system operators are likely to exhaust their balancing resources to establish an equilibrium between demand and supply;	02. 51.1126.2 .1)	У случају да се Влада на предлог Министарства определи за механизам стратешких резерви, у оквиру тог механизма примењују се следећа правила: 1) капацитет који представља стратешку резерву активира се само у случају ако је вероватно да ће оператор преносног система искористити сву расположиву резерву за балансирање система;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
22.2.(b)	(b) during imbalance settlement periods where resources in the strategic reserve are dispatched, imbalances in the market are to be settled at least at the value of lost load or at a higher value than the intraday technical price limit as referred in Article 10(1), whichever is higher;	02. 51.1126.2 .2)	2) у случају активирања стратешке резерве унутар периода обрачуна балансног одступања, оператор преносног система врши финансијско поравнање за неизбалансираност на тржишту на основу вредности неиспоручене електричне енергије из члана 168ђ овог закона, али ако је максимално ограничење цене на унутардневном тржишту веће од вредности неиспоручене електричне енергије, онда оператор преносног система врши финансијско поравнање за неизбалансираност на тржишту по максималној цени на унутардневном тржишту;	ПУ		
22.2.(c)	(c) the output of the strategic reserve following dispatch is to be attributed to balance responsible parties through the imbalance settlement mechanism;	02. 51.1126.2 .3)	3) пружалац капацитета мора да уреди балансну одговорност за испоручену електричну енергију из стратешких резерви;	ПУ		
22.2.(d)	(d) the resources taking part in the strategic reserve are not to receive remuneration from the wholesale electricity markets or from the balancing markets;	02. 51.1126.2 .4)	4) пружалац капацитета у стратешкој резерви не може активирани електричну енергију продати на veleprodajnom тржишту електричне енергије, односно балансном тржишту;	ПУ		
22.2.(e)	(e) the resources in the strategic reserve are to be held outside the market for at least the duration of the contractual period. The requirement referred to in point (a) of the first subparagraph shall be without prejudice to the activation of resources before actual dispatch in order to respect the ramping constraints and operating requirements of the resources. The output of the strategic reserve during activation shall not be attributed to balance groups through wholesale markets and shall not change their imbalances.	02. 51.1126.2 .5) 02. 51.1126.3 .	5) капацитети који су обухваћени стратешком резервом не могу се ангажовати на тржишту електричне енергије док су део стратешке резерве. Капацитети у стратешкој резерви могу се активирати и пре планираног ангажовања ако је то нужно како би се поштовала њихова ограничења градијента излазне снаге и оперативни захтеви капацитета, при чему се електрична енергија испоручена у оквиру такве активације не рачуна у одступање балансне групе којој припада капацитет у стратешкој резерви, нити се мењају њихова одступања.	ПУ		
22.3.(a)	In addition to the requirements laid down in paragraph 1, capacity mechanisms other than strategic reserves shall:	02.	Ако се Влада, на предлог Министарства, определила за примену других механизма за	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	(a) be constructed so as to ensure that the price paid for availability automatically tends to zero when the level of capacity supplied is expected to be adequate to meet the level of capacity demanded;	51.1126.4 .1)	обезбеђење капацитета ти механизми морају обезбедити да се: 1) уговорена цена за доступност капацитета смањује ка нули када се очекује да ће ниво набављеног капацитета бити довољан за испуњење потребног капацитета систему;			
22.3.(b)	(b) remunerate the participating resources only for their availability and ensure that the remuneration does not affect decisions of the capacity provider on whether or not to generate;	02. 51.1126.4 .2)	2) плаћа накнада пружаоцима капацитета само за доступност капацитета на начин да та накнада не утиче на њихову одлуку да ли ће производити електричну енергију или не у току уговореног периода;	ПУ		
22.3.(c)	(c) ensure that capacity obligations are transferable between eligible capacity providers.	02. 51.1126.4 .3)	3) уговорене обавезе у погледу капацитета могу бити преносиве на прихватљиве пружаоце капацитета.	ПУ		
22.4.(a)	Capacity mechanisms shall incorporate the following requirements regarding CO2 emission limits: (a) from 4 July 2019 at the latest, generation capacity that started commercial production on or after that date and that emits more than 550 g of CO2 of fossil fuel origin per kWh of electricity shall not be committed or to receive payments or commitments for future payments under a capacity mechanism; (b) from 1 July 2025 at the latest, generation capacity that started commercial production before 4 July 2019 and that emits more than 550 g of CO2 of fossil fuel origin per kWh of electricity and more than 350 kg CO2 of fossil fuel origin on average per year per installed kW shall not be committed or receive payments or commitments for future payments under a capacity mechanism.	02. 51.1126.6 .	У погледу емисија угљен-диоксида: 1) ако је капацитет за производњу електричне енергије започео производњу на дан ступања на снагу овог закона или након њега и емитије више од 550 g CO2 пореклом из фосилних горива по kWh произведене електричне енергије, не може бити ангажован у оквиру механизма за обезбеђење капацитета, 2) од 1. јула 2025.године, капацитет за производњу електричне енергије који је започео производњу пре ступања на снагу овог закона емитује више од 550 g CO2 пореклом из фосилних горива по kWh произведене електричне енергије и више од 350 kg CO2 пореклом из фосилних горива у просеку годишње по инсталираном kW, не може бити ангажован у оквиру механизма за обезбеђење капацитета.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
22.4.(b)	<p>The emission limit of 550 g CO₂ of fossil fuel origin per kWh of electricity and the limit of 350 kg CO₂ of fossil fuel origin on average per year per installed kW_e referred to in points (a) and (b) of the first subparagraph shall be calculated on the basis of the design efficiency of the generation unit meaning the net efficiency at nominal capacity under the relevant standards provided for by the International Organization for Standardization.</p> <p>By 5 January 2020, ACER shall publish an opinion providing technical guidance related to the calculation of the values referred in the first subparagraph.</p>	02. 51.1126.7	Емисије CO ₂ из производних капацитета из става 5. овог члана израчунавају се према стандардима Међународне организације за стандардизацију, а у складу са мишљењем АЦЕР-а.	ПУ		
22.5.	Member States that apply capacity mechanisms on 4 July 2019 shall adapt their mechanisms to comply with Chapter 4 without prejudice to commitments or contracts concluded by 31 December 2019.			НП	Овај текст није преносив јер Р. Србија тренутно не примњује овај механизам.	
23.1.	<p>European resource adequacy assessment</p> <p>The European resource adequacy assessment shall identify resource adequacy concerns by assessing the overall adequacy of the electricity system to supply current and projected demands for electricity at Union level, at the level of the Member States, and at the level of individual bidding zones, where relevant. The European resource adequacy assessment shall cover each year within a period of 10 years from the date of that assessment.</p>	02. 50.112.3.	Европска анализа адекватности система из става 1. овог члана је документ усвојен од стране ЕНТСО-Е, који при анализи адекватности система узима у обзир укупну адекватност електроенергетског система да задовољи тренутну и пројектовану потражњу за електричном енергијом на нивоу Европске уније и у придруженим странама из Уговора о оснивању Енергетске заједнице и којим се процењује адекватност за сваку годину унутар период од 10 година за који се доноси.	ПУ		
23.2.	The European resource adequacy assessment shall be conducted by the ENTSO for Electricity.	02. 50.112.3.	Европска анализа адекватности система из става 1. овог члана је документ усвојен од стране ЕНТСО-Е, који при анализи адекватности система узима у обзир укупну адекватност електроенергетског система да задовољи тренутну и пројектовану потражњу за електричном енергијом на нивоу Европске уније и у придруженим странама из Уговора о оснивању Енергетске заједнице и којим се	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			процењује адекватност за сваку годину унутар период од 10 година за који се доноси.			
23.3.	By 5 January 2020, the ENTSO for Electricity shall submit to the Electricity Coordination Group set up under Article 1 of Commission Decision of 15 November 2012 (21) and ACER a draft methodology for the European resource adequacy assessment based on the principles provided for in paragraph 5 of this Article.			НП	Ова одредба није део адаптиране Уредбе 2019/943 у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
23.4.	Transmission system operators shall provide the ENTSO for Electricity with the data it needs to carry out the European resource adequacy assessment. The ENTSO for Electricity shall carry out the European resource adequacy assessment on an annual basis. Producers and other market participants shall provide transmission system operators with data regarding expected utilisation of the generation resources, taking into account the availability of primary resources and appropriate scenarios of projected demand and supply.			НП	Ова одредба није део адаптиране Уредбе 2019/943 у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
23.5.(a)	The European resource adequacy assessment shall be based on a transparent methodology which shall ensure that the assessment: (a) is carried out on each bidding zone level covering at least all Member States;			НП	Ова одредба није део адаптиране Уредбе 2019/943 у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
23.5.(b)	(b) is based on appropriate central reference scenarios of projected demand and supply including an economic assessment of the likelihood of retirement, mothballing, new-build of generation assets and measures to reach energy efficiency and electricity interconnection targets and appropriate sensitivities on extreme weather events, hydrological conditions, wholesale prices and carbon price developments;			НП	Ова одредба није део адаптиране Уредбе 2019/943 у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
23.5.(c)	(c) contains separate scenarios reflecting the differing likelihoods of the occurrence of resource adequacy concerns which the different types of capacity mechanisms are designed to address;			НП	Ова одредба није део адаптиране Уредбе 2019/943 у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
23.5.(d)	(d) appropriately takes account of the contribution of all resources including existing and future possibilities for generation, energy storage, sectoral integration, demand response, and import and export and their contribution to flexible system operation;			НП	Ова одредба није део адаптиране Уредбе 2019/943 у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
23.5.(e)	(e) anticipates the likely impact of the measures referred in Article 20(3);			НП	Ова одредба није део адаптиране Уредбе 2019/943 у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
23.5.(f)	(f) includes variants without existing or planned capacity mechanisms and, where applicable, variants with such mechanisms;			НП	Ова одредба није део адаптиране Уредбе 2019/943 у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
23.5.(g)	(g) is based on a market model using the flow-based approach, where applicable;			НП	Ова одредба није део адаптиране Уредбе 2019/943 у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
23.5.(h)	(h) applies probabilistic calculations;			НП	Ова одредба није део адаптиране Уредбе 2019/943 у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
23.5.(i)	(i) applies a single modelling tool;			НП	Ова одредба није део адаптиране Уредбе 2019/943 у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
23.5.(j)	(j) includes at least the following indicators referred to in Article 25: — ‘expected energy not served’, and — ‘loss of load expectation’;			НП	Ова одредба није део адаптиране Уредбе 2019/943 у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
23.5.(k)	(k) identifies the sources of possible resource adequacy concerns, in particular whether it is a network constraint, a resource constraint, or both;			НП	Ова одредба није део адаптиране Уредбе 2019/943 у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
23.5.(l)	(l) takes into account real network development;			НП	Ова одредба није део адаптиране Уредбе 2019/943 у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
23.5.(m)	(m) ensures that the national characteristics of generation, demand flexibility and energy storage, the availability of primary resources and the level of interconnection are properly taken into consideration.			НП	Ова одредба није део адаптиране Уредбе 2019/943 у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
23.6.(a)	By 5 January 2020, the ENTSO for Electricity shall submit to ACER a draft methodology for calculating: (a) the value of lost load;			НП	Ова одредба није део адаптиране Уредбе 2019/943 у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
23.6.(b)	(b) the cost of new entry for generation, or demand response; and			НП	Ова одредба није део адаптиране Уредбе 2019/943 у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
23.6.(c)	(c) the reliability standard referred to in Article 25. The methodology shall be based on transparent, objective and verifiable criteria.			НП	Ова одредба није део адаптиране Уредбе 2019/943 у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
23.7.	The proposals under paragraphs 3 and 6 for the draft methodology, the scenarios, sensitivities and assumptions on which they are based, and the results of the European resource adequacy assessment under paragraph 4 shall be subject to the prior consultation of Member States, the Electricity Coordination Group and relevant stakeholders and approval by ACER under the procedure set out in Article 27.	02. 50.112.4.	Оператор преносног система је дужан да учествује у консултацијама које ЕНТСО-Е организује у поступку израде Европске анализе адекватности система и да доставља податке које су потребне за израду те анализе.	ПУ		
24.1.(a)	National resource adequacy assessments shall have a regional scope and shall be based on the methodology referred in Article 23(3) in particular in points (b) to (m) of Article 23(5). National resource adequacy assessments shall contain the reference central scenarios as referred to in point (b) of Article 23(5). National resource adequacy assessments may take into account additional sensitivities to those referred in point (b) of Article 23(5). In such cases, national resource adequacy assessments may: (a) make assumptions taking into account the particularities of national electricity demand and supply;	02. 50.112.1. 02. 50.112.2.	Оператор преносног система је дужан да прати адекватност производње на основу европске анализе адекватности система и да при изради плана из члана 111. став 1. овог закона, уради националну анализу адекватности производње и преносног система за очекивани развој потрошње и размене електричне енергије са другим операторима преносних система (у даљем тексту: национална анализа адекватности), предвиди динамику развоја потрошње и производње, узимајући у обзир европску анализу адекватности система и регионални инвестициони план. Национална анализа адекватности има регионалне области примене.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02. 50.112.6. 1-4)	<p>Приликом израде националне анализе адекватности из става 1. овог члана, оператор преносног система је дужан да:</p> <p>1) изврши анализу у складу са Законом којим се уређује коришћење обновљивих извора енергије;</p> <p>2) размотри и референтни централни сценарио из Европске анализе адекватности система и примени методологију за израду анализе адекватности израђену од стране ЕНТСО-Е у чијој изради је учествовао;</p> <p>3) по потреби, уради додатне анализе осетљивости са аспекта посебности тржишта електричне енергије у Републици Србији, користећи алате и конзистентне податке који су комплементарни оним које је користио ЕНТСО-Е у европској анализи адекватности;</p> <p>4) образложи одступање Националне анализе адекватности у односу на Европску анализу адекватности система са посебним освртом на претпоставке и додатне анализе осетљивости које су коришћене у анализи;</p>			
24.1.(b)	<p>(b) use tools and consistent recent data that are complementary to those used by the ENTSO for Electricity for the European resource adequacy assessment.</p> <p>In addition, the national resource adequacy assessments, in assessing the contribution of capacity providers located in another Member State to the security of supply of the bidding zones that they cover, shall use the methodology as provided for in point (a) of Article 26(11).</p>	02. 50.112.6. 3-5)	<p>3) по потреби, уради додатне анализе осетљивости са аспекта посебности тржишта електричне енергије у Републици Србији, користећи алате и конзистентне податке који су комплементарни оним које је користио ЕНТСО-Е у европској анализи адекватности;</p> <p>4) образложи одступање Националне анализе адекватности у односу на Европску анализу адекватности система са посебним освртом на претпоставке и додатне анализе осетљивости које су коришћене у анализи;</p> <p>5) узме у обзир методологију ЕНТСО-Е коју је одобрио АЦЕР у процени доприноса пружаоца капацитета у оквиру механизма за обезбеђења капацитета из државе Европске уније, односно придружене стране из уговора о Енергетској</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			заједници у погледу сигурности снабдевања зоне трговања које покривају.			
24.2.	National resource adequacy assessments and, where applicable, the European resource adequacy assessment and the opinion of ACER pursuant to paragraph 3 shall be made publicly available.			НП	Обавеза ACER	
24.3.	<p>Where the national resource adequacy assessment identifies an adequacy concern with regard to a bidding zone that was not identified in the European resource adequacy assessment, the national resource adequacy assessment shall include the reasons for the divergence between the two resource adequacy assessments, including details of the sensitivities used and the underlying assumptions. Member States shall publish that assessment and submit it to ACER.</p> <p>Within two months of the date of the receipt of the report, ACER shall provide an opinion on whether the differences between the national resource adequacy assessment and the European resource adequacy assessment are justified. The body that is responsible for the national resource adequacy assessment shall take due account of ACER's opinion, and where necessary shall amend its assessment. Where it decides not to take ACER's opinion fully into account, the body that is responsible for the national resource adequacy assessment shall publish a report with detailed reasons.</p>	02. 50.112.7-10.	<p>У случају да се у оквиру националне анализе адекватности утврди неадекватност у вези са зоном трговања која није утврђена у европској анализи адекватности система, национална анализа адекватности укључује образложење о неподударности између те две процене.</p> <p>Национална анализа адекватности из става 7. овог члана доставља се у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице Секретаријату Енергетске заједнице ради давања мишљења и објављује се на интернет страници оператора преносног система.</p> <p>Оператор преносног система узима у обзир у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице мишљење Секретаријата Енергетске заједнице достављено у року од четири месеца од пријема документације из става 8. овог члана и према потреби може да промени своју оцену адекватности.</p> <p>У случају да оператор преносног система не промени своју оцену дужан је да извештај са детаљним образложењем објави на својој интернет страници.</p>	ПУ		
25.1.	<p>Reliability standard</p> <p>When applying capacity mechanisms Member States shall have a reliability standard in place. A reliability standard shall indicate the necessary level of security of supply of the Member State in a transparent manner. In the case of cross-border</p>	02. 7.106.1.	Стандард поузданости је неопходни ниво сигурности снабдевања електричном енергијом за који треба обезбедити производне капацитете, укључујући и кроз механизам за обезбеђење капацитета.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	bidding zones, such reliability standards shall be established jointly by the relevant authorities.	02. 51.1126.5	Агенција предлаже Министарству параметре за одређивање количине капацитета које се набавља за механизам за обезбеђење капацитета.			
25.2.	The reliability standard shall be set by the Member State or by a competent authority designated by the Member State, following a proposal by the regulatory authority. The reliability standard shall be based on the methodology set out in Article 23(6).	02. 7.106.3. и 4.	Министарство на предлог Агенције, одређује стандард поузданости у извештају о сигурности снабдевања из члана 11. овог закона. Стандард поузданости утврђује се у складу са методологијом Европске асоцијације оператора преносног система за електричну енергију (у даљем тексту: ЕНТСО-Е), која је одобрена од стране АЦЕР узимајући у обзир вредност неиспоручене енергије и трошкове уласка нових производних капацитета и објеката управљиве потрошње у свим временским оквирима тржишта.	ПУ		
25.3.	The reliability standard shall be calculated using at least the value of lost load and the cost of new entry over a given timeframe and shall be expressed as 'expected energy not served' and 'loss of load expectation'.	02. 7.106.2.	Стандард поузданости одређује се кроз вредност очекиване неиспоручене електричне енергије и вредност очекиване незадовољене потрошње.	ПУ		
25.4.	When applying capacity mechanisms, the parameters determining the amount of capacity procured in the capacity mechanism shall be approved by the Member State or by a competent authority designated by the Member State, on the basis of a proposal of the regulatory authority.	02. 7.106.3-5.	Министарство на предлог Агенције, одређује стандард поузданости у извештају о сигурности снабдевања из члана 11. овог закона. Стандард поузданости утврђује се у складу са методологијом Европске асоцијације оператора преносног система за електричну енергију (у даљем тексту: ЕНТСО-Е), која је одобрена од стране АЦЕР узимајући у обзир вредност неиспоручене енергије и трошкове уласка нових производних капацитета и објеката управљиве потрошње у свим временским оквирима тржишта. Механизми за обезбеђење капацитета не могу се применити ако није утврђен стандард поузданости.”	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
26.1.	<p>Cross-border participation in capacity mechanisms</p> <p>Capacity mechanisms other than strategic reserves and where technically feasible, strategic reserves shall be open to direct cross-border participation of capacity providers located in another Member State, subject to the conditions laid down in this Article.</p>	02. 51.112в.1	Оператор преносног система може да омогући, на транспарентан, недискриминаторни начин и у складу са тржишним принципима, учешће капацитета који се налазе у државама чланицама Европске уније и придруженим странама из Уговора о оснивању Енергетске заједнице, под условом да механизми за обезбеђење капацитета нису у форми стратешке резерве.	ПУ		
26.2.	<p>Member States shall ensure that foreign capacity capable of providing equivalent technical performance to domestic capacities has the opportunity to participate in the same competitive process as domestic capacity. In the case of capacity mechanisms in operation on 4 July 2019, Member States may allow interconnectors to participate directly in the same competitive process as foreign capacity for a maximum of four years from 4 July 2019 or two years after the date of approval of the methodologies referred to in paragraph 11, whichever is earlier.</p> <p>Member States may require foreign capacity to be located in a Member State that has a direct network connection with the Member State applying the mechanism.</p>	02. 51.112в.2 . и 3.1) и 2).	<p>У случају да су успостављене стратешке резерве, страни капацитети могу учествовати само ако је технички изводљиво.</p> <p>Учешће капацитета који се налазе у државама чланицама Европске уније и у придруженим странама из Уговора о оснивању Енергетске заједнице у механизмима за обезбеђења капацитета из става 1. овог члана, могуће је обезбедити под следећим условима:</p> <p>1) страни капацитети морају да испуњавају исте техничке услове као и домаћи капацитети за учешће у механизмима;</p> <p>2) страни капацитет налази се у држави са којом је електроенергетски систем Републике Србије повезан преко интерконектора;</p>	ПУ		
26.3.	Member States shall not prevent capacity which is located in their territory from participating in capacity mechanisms of other Member States.	02. 51.112в.4	Пружалац домаћег капацитета може да учествује у механизмима за обезбеђење капацитета у државама чланицама Европске уније и придруженим странама из Уговора о оснивању Енергетске заједнице, под условом реципроцитета.	ПУ		
26.4.	Cross-border participation in capacity mechanisms shall not change, alter or otherwise affect cross-zonal schedules or physical flows between Member States. Those schedules and flows shall be determined solely by the outcome of capacity allocation pursuant to Article 16.	02. 51.112в.3 .3)	3) уговорањем прекограничног учешћа у механизмима не сме да се мења или на други начин утиче на планове размене између зона трговања и физичке протоке са суседима.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
26.5.	<p>Capacity providers shall be able to participate in more than one capacity mechanism.</p> <p>Where capacity providers participate in more than one capacity mechanism for the same delivery period, they shall participate up to the expected availability of interconnection and the likely concurrence of system stress between the system where the mechanism is applied and the system in which the foreign capacity is located, in accordance with the methodology referred to in point (a) of paragraph 11.</p>	02. 51.112в.5	У случају из става 4. овог члана, ако је капацитет ангажован кроз више механизма за обезбеђење капацитета за исти период испоруке, његово ангажовање зависи од доступности преносног капацитета између зона трговања и ако постоји вероватноћа подударња оптерећења електроенергетског система Републике Србије и другог система у којем се механизам примењује, а у складу са методологијом ЕНТСО-Е.	ПУ		
26.6.	<p>Capacity providers shall be required to make non-availability payments where their capacity is not available.</p> <p>Where capacity providers participate in more than one capacity mechanism for the same delivery period, they shall be required to make multiple non-availability payments where they are unable to fulfil multiple commitments.</p>	02. 51.112в.6	Пружалац капацитета је дужан да исплати накнаду оператору преносног система за недоступност капацитета, уколико не испуни обавезу да капацитет учини доступним у време испоруке.	ПУ		
26.7.	<p>For the purposes of providing a recommendation to transmission system operators, regional coordination centres established pursuant to Article 35 shall calculate on an annual basis the maximum entry capacity available for the participation of foreign capacity. That calculation shall take into account the expected availability of interconnection and the likely concurrence of system stress in the system where the mechanism is applied and the system in which the foreign capacity is located. Such a calculation shall be required for each bidding zone border.</p> <p>Transmission system operators shall set the maximum entry capacity available for the participation of foreign capacity based on the recommendation of the regional coordination centre on an annual basis.</p>	02. 51.112в.7	Оператор преносног система расподељује на транспарентан, недискриминаторан и тржишни начин прекогранични капацитет у механизмима за обезбеђење капацитета у складу са годишњим препорукама регионалног координационог центра чији је члан, о максималној вредности капацитета који може прекогранично да учествује у механизмима за обезбеђење капацитета.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
26.8.	Member States shall ensure that the entry capacity referred to in paragraph 7 is allocated to eligible capacity providers in a transparent, non-discriminatory and market-based manner.	02. 51.112в.7	Оператор преносног система расподељује на транспарентан, недискриминаторан и тржишни начин прекогранични капацитет у механизмима за обезбеђење капацитета у складу са годишњим препорукама регионалног координационог центра чији је члан, о максималној вредности капацитета који може прекогранично да учествује у механизмима за обезбеђење капацитета.	ПУ		
26.9.	Where capacity mechanisms allow for cross-border participation in two neighbouring Member States, any revenues arising through the allocation referred to in paragraph 8 shall accrue to the transmission system operators concerned and shall be shared between them in accordance with the methodology referred in point (b) of paragraph 11 of this Article or in accordance with a common methodology approved by both relevant regulatory authorities. If the neighbouring Member State does not apply a capacity mechanism or applies a capacity mechanism which is not open to cross-border participation, the share of revenues shall be approved by the competent national authority of the Member State in which the capacity mechanism is implemented after having sought the opinion of the regulatory authorities of the neighbouring Member States. Transmission system operators shall use such revenues for the purposes set out in Article 19(2).	02. 51.112в.9	Приходи од расподеле преносног капацитета из става 7. овог члана расподељују се у складу са методологијом ЕНТСО-Е или у складу са заједничком методологијом коју су одобрили Агенција и регулаторна тело из државе с којом се реализује прекогранични капацитет.	ПУ	Одредба Уредбе 943 је пренета на начин како је то могуће у складу са националним правилима.	
26.10.(a)	10. The transmission system operator where the foreign capacity is located shall: (a) establish whether interested capacity providers can provide the technical performance as required by the capacity mechanism in which the capacity provider intends to participate, and register that capacity provider as an eligible capacity provider in a registry set up for that purpose;	02. 51.112в.1 0. и 11.	Пружалац капацитета који прекогранично учествује у механизму за обезбеђење капацитета је дужан да о томе обавести оператора преносног система без одлагања. Оператор преносног система је дужан, да на захтев оператора преносног система из државе чланице Европске уније, односно придружене стране из Уговора о оснивању Енергетске заједнице пружи информацију да ли домаћи капацитет има техничке карактеристике које се	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			захтевају за учешће у прекограничном механизму за обезбеђење капацитета, да о таквим капацитетима води регистар, као и да изврши све неопходне провере које су потребне за његово прекогранично учешће.			
26.10.(b)	(b) carry out availability checks;	02. 51.112в.1 1.	Оператор преносног система је дужан, да на захтев оператора преносног система из државе чланице Европске уније, односно придружене стране из Уговора о оснивању Енергетске заједнице пружи информацију да ли домаћи капацитет има техничке карактеристике које се захтевају за учешће у прекограничном механизму за обезбеђење капацитета, да о таквим капацитетима води регистар, као и да изврши све неопходне провере које су потребне за његово прекогранично учешће.	ПУ		
26.10(c)	(c) notify the transmission system operator in the Member State applying the capacity mechanism of the information it acquires under points (a) and (b) of this subparagraph and the second subparagraph. The relevant capacity provider shall notify the transmission system operator of its participation in a foreign capacity mechanism without delay.	02. 51.112в.1 1. 02. 51.112в.1 2.	Оператор преносног система је дужан, да на захтев оператора преносног система из државе чланице Европске уније, односно придружене стране из Уговора о оснивању Енергетске заједнице пружи информацију да ли домаћи капацитет има техничке карактеристике које се захтевају за учешће у прекограничном механизму за обезбеђење капацитета, да о таквим капацитетима води регистар, као и да изврши све неопходне провере које су потребне за његово прекогранично учешће. Регистар из става 11. овог члана је доступан за пружаоца капацитета.	ПУ		
26.11.(a)	By 5 July 2020 the ENTSO for Electricity shall submit to ACER: (a) a methodology for calculating the maximum entry capacity for cross-border participation as referred to in paragraph 7;			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
26.11(b)	(b) a methodology for sharing the revenues referred to in paragraph 9;			НП	Обавеза ENTSO-E	
26.11(c)	(c) common rules for the carrying out of availability checks referred to in point (b) of paragraph 10;			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
26.11(d)	(d) common rules for determining when a non-availability payment is due;			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
26.11(e)	(e) terms of the operation of the registry as referred to in point (a) of paragraph 10;			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
26.11(f)	(f) common rules for identifying capacity eligible to participate in the capacity mechanism as referred to in point (a) of paragraph 10. The proposal shall be subject to prior consultation and approval by ACER in accordance with Article 27.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
26.12.	The regulatory authorities concerned shall verify whether the capacities have been calculated in accordance with the methodology referred to in point (a) of paragraph 11.	02. 51.112в.1 3.	Агенција верификује да ли су капацитети прорачунати у складу са методологијом ЕНТСО-Е коју је одобрио АЦЕР.	ПУ		
26.13.	Regulatory authorities shall ensure that cross-border participation in capacity mechanisms is organised in an effective and non-discriminatory manner. They shall in particular provide for adequate administrative arrangements for the enforcement of non-availability payments across borders.	02. 51.112в.1 4.	Агенција у сарадњи са другим регулаторним телима обезбеђује да прекогранично учешће у механизмима за обезбеђење капацитета буде организовано на ефикасан и недискриминаторан начин, као и да обезбеди адекватан административан оквир за спровођење плаћања	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			због недоступности прекограничног капацитета.”.			
26.14.	The capacities allocated in accordance with paragraph 8 shall be transferable between eligible capacity providers. Eligible capacity providers shall notify the registry as referred to in point (a) of paragraph 10 of any such transfer.	02. 51.112в.8	Права на преносни капацитет из става 7. овог члана су преносива између пружаоца капацитета који су дужни да о преносу права обавесте оператора преносног система за потребе регистра из става 11. овог члана.	ПУ		
26.15.	By 5 July 2021 the ENTSO for Electricity shall set up and operate the registry referred to in point (a) of paragraph 10. The registry shall be open to all eligible capacity providers, the systems implementing capacity mechanisms and their transmission system operators	02. 51.112в.1 2.	Регистар из става 11. овог члана је доступан за пружаоца капацитета.	ПУ		
27.1.	Approval procedure Where reference is made to this Article, the procedure set out in paragraphs 2, 3 and 4 shall apply to the approval of proposals submitted by the ENTSO for Electricity			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
27.2.	Before submitting a proposal, the ENTSO for Electricity shall carry out a consultation involving all relevant stakeholders, including regulatory authorities and other national authorities. It shall duly take the results of that consultation into consideration in its proposal.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
27.3.	Within three months of the date of receipt of the proposal referred to in paragraph 1, ACER shall either approve or amend it. In the latter case, ACER shall consult the ENTSO for Electricity before approving the amended proposal. ACER shall publish the approved proposal on its website within three months of the date of receipt of the proposed documents.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E и ACER	
28.1.	European network of transmission system operators for electricity 1. Transmission system operators shall cooperate at Union level through the ENTSO for	01. .109.1.	Оператор преносног система електричне енергије дужан је да:	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Electricity, in order to promote the completion and functioning of the internal market for electricity and cross-zonal trade and to ensure the optimal management, coordinated operation and sound technical evolution of the European electricity transmission network.	02. 47.109.1. 1a)	1a) сарађује са операторима преносног система преко ЕНТСО-Е у циљу функционисања тржиште електричне енергије, прекограничне трговине и обезбеђивања оптималног управљања, координисане сарадње и техничког развоја европске електроенергетске мреже			
28.2.	In performing its functions under Union law, the ENTSO for Electricity shall act with a view to establishing a well-functioning and integrated internal market for electricity and shall contribute to the efficient and sustainable achievement of the objectives set out in the policy framework for climate and energy covering the period from 2020 to 2030, in particular by contributing to the efficient integration of electricity generated from renewable energy sources and to increases in energy efficiency while maintaining system security. The ENTSO for Electricity shall be equipped with adequate human and financial resources to carry out its duties.			НП	Обавеза ENTSO-E	
29.1.	The ENTSO for Electricity The transmission system operators for electricity shall submit to the Commission and to ACER any draft amendments to the statutes, list of members or rules of procedure of the ENTSO for Electricity.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
29.2.	Within two months of receipt of the draft amendments to the statutes, list of members or rules of procedure, ACER, after consulting the organisations representing all stakeholders, in particular the system users, including customers, shall provide an opinion to the Commission on these draft amendments to the statutes, list of members or rules of procedure.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза ACER	
29.3.	The Commission shall deliver an opinion on the draft amendments to the statutes, list of members or rules of procedures taking into account ACER's opinion as provided for in paragraph 2 and within three months of receipt of ACER's opinion.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Обавеза Европске комисије	
29.4.	Within three months of receipt of the Commission's favourable opinion, the transmission system operators shall adopt and publish the amended statutes or rules of procedure.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза Европске комисије	
29.5.	The documents referred to in paragraph 1 shall be submitted to the Commission and to ACER where there are changes thereto or upon the reasoned request of either of them. The Commission and ACER shall deliver an opinion in accordance with paragraphs 2, 3 and 4.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза Европске комисије и ACER	
30.1.(a)-(h)	<p>Tasks of the ENTSO for Electricity</p> <p>The ENTSO for Electricity shall:</p> <p>(a) develop network codes in the areas set out in Article 59(1) and (2) with a view to achieving the objectives set out in Article 28;</p> <p>(b) adopt and publish a non-binding Union-wide ten-year network development plan, ('Union-wide network development plan'), biennially;</p> <p>(c) prepare and adopt proposals related to the European resource adequacy assessment pursuant to Article 23 and proposals for the technical specifications for cross-border participation in capacity mechanisms pursuant to Article 26(11);</p> <p>(d) adopt recommendations relating to the coordination of technical cooperation between Union and third-country transmission system operators;</p> <p>(e) adopt a framework for the cooperation and coordination between regional coordination centres;</p> <p>(f) adopt a proposal defining the system operation region in accordance with Article 36;</p>			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(g) cooperate with distribution system operators and the EU DSO entity;</p> <p>(h) promote the digitalisation of transmission networks including deployment of smart grids, efficient real time data acquisition and intelligent metering systems;</p>					
30.1.(i)	<p>(i) adopt common network operation tools to ensure coordination of network operation in normal and emergency conditions, including a common incident classification scale, and research plans, including the deployment of those plans through an efficient research programme. Those tools shall specify inter alia:</p> <p>(i) the information, including appropriate day-ahead, intraday and real-time information, useful for improving operational coordination, as well as the optimal frequency for the collection and sharing of such information;</p> <p>(ii) the technological platform for the exchange of information in real time and where appropriate, the technological platforms for the collection, processing and transmission of the other information referred to in point (i), as well as for the implementation of the procedures capable of increasing operational coordination between transmission system operators with a view to such coordination becoming Union-wide;</p> <p>(iii) how transmission system operators make available the operational information to other transmission system operators or any entity duly mandated to support them to achieve operational coordination, and to ACER; and</p> <p>(iv) that transmission system operators designate a contact point in charge of answering inquiries from other transmission system operators or from any entity duly mandated as referred to in point (iii), or from ACER concerning such information;</p>			НП	<p>Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Обавеза ENTSO-E</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
30.1.(j)-(o)	(j) adopt an annual work programme; (k) contribute to the establishment of interoperability requirements and non-discriminatory and transparent procedures for accessing data as provided for in Article 24 of Directive (EU) 2019/944; (l) adopt an annual report; (m) carry out and adopt seasonal adequacy assessments pursuant to Article 9(2) of Regulation (EU) 2019/941; (n) promote cyber security and data protection in cooperation with relevant authorities and regulated entities; (o) take into account the development of demand response in fulfilling its tasks.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
30.2.	The ENTSO for Electricity shall report to ACER on shortcomings identified regarding the establishment and performance of regional coordination centres.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
30.3.	The ENTSO for Electricity shall publish the minutes of its assembly meetings, board meetings and committee meetings and provide the public with regular information on its decision-making and activities.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
30.4.	The annual work programme referred to in point (j) of paragraph 1 shall contain a list and description of the network codes to be prepared, a plan on coordination of operation of the network, and research and development activities, to be realised in that year, and an indicative calendar.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
30.5.	The ENTSO for Electricity shall provide ACER with the information that ACER requires to fulfil its tasks pursuant to Article 32(1). In order to enable the ENTSO for Electricity to meet that requirement, transmission system operators shall provide the			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	ENTSO for Electricity with the requisite information.					
30.6.	Upon request of the Commission, the ENTSO for Electricity shall give its views to the Commission on the adoption of the guidelines as laid down in Article 61.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
31.1.	Consultations While preparing the proposals pursuant to the tasks referred to in Article 30(1), the ENTSO for Electricity shall conduct an extensive consultation process. The consultation process shall be structured in a way to enable the accommodation of stakeholder comments before the final adoption of the proposal and in an open and transparent manner, involving all relevant stakeholders, and, in particular, the organisations representing such stakeholders, in accordance with the rules of procedure referred to in Article 29. That consultation shall also involve regulatory authorities and other national authorities, supply and generation undertakings, system users including customers, distribution system operators, including relevant industry associations, technical bodies and stakeholder platforms. It shall aim at identifying the views and proposals of all relevant parties during the decision-making process.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
31.2.	All documents and minutes of meetings related to the consultations referred to in paragraph 1 shall be made public.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза ENTSO-E	
31.3.	Before adopting the proposals referred to in Article 30(1) the ENTSO for Electricity shall indicate how the observations received during the consultation have been taken into consideration. It shall provide			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	reasons where observations have not been taken into account.				Обавеза ENTSO-E	
32.1.	<p>Monitoring by ACER</p> <p>ACER shall monitor the execution of the tasks of the ENTSO for Electricity referred to in Article 30(1), (2) and (3) and report its findings to the Commission.</p> <p>ACER shall monitor the implementation by the ENTSO for Electricity of network codes developed under Article 59. Where the ENTSO for Electricity has failed to implement such network codes, ACER shall request the ENTSO for Electricity to provide a duly reasoned explanation as to why it has failed to do so. ACER shall inform the Commission of that explanation and provide its opinion thereon.</p> <p>ACER shall monitor and analyse the implementation of the network codes and the guidelines adopted by the Commission as laid down in Article 58(1), and their effect on the harmonisation of applicable rules aimed at facilitating market integration as well as on non-discrimination, effective competition and the efficient functioning of the market, and report to the Commission.</p>			НП	<p>Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Обавеза ACER</p>	
32.2.	<p>The ENTSO for Electricity shall submit the draft Union-wide network development plan, the draft annual work programme, including the information regarding the consultation process, and the other documents referred to in Article 30(1) to ACER for its opinion.</p> <p>Where it considers that the draft annual work programme or the draft Union-wide network development plan submitted by the ENTSO for Electricity does not contribute to non-discrimination, effective competition, the efficient functioning of the market or a sufficient level of cross-border interconnection open to third-party access, ACER shall provide a duly reasoned opinion</p>			НП	<p>Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Обавеза ENTSO-E и ACER</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	as well as recommendations to the ENTSO for Electricity and to the Commission within two months of the submission.					
33.	<p>Costs</p> <p>The costs related to the activities of the ENTSO for Electricity referred to in Articles 28 to 32 and 58 to 61 of this Regulation, and in Article 11 of Regulation (EU) No 347/2013 of the European Parliament and of the Council (22) shall be borne by the transmission system operators and shall be taken into account in the calculation of tariffs. Regulatory authorities shall approve those costs only if they are reasonable and appropriate.</p>	01. 109.1. 02. 47.109.1. 1)	<p>Оператор преносног система електричне енергије дужан је да:</p> <p>1) примењује правила ЕНТСО-Е чији је члан и учествује у његовом раду и сноси трошкове у вези са активностима ове асоцијације;</p>	ПУ		
34.1.	<p>Regional cooperation of transmission system operators</p> <p>Transmission system operators shall establish regional cooperation within the ENTSO for Electricity to contribute to the activities referred to in Article 30(1), (2) and (3). In particular, they shall publish a regional investment plan biennially, and may take investment decisions based on that regional investment plan. The ENTSO for Electricity shall promote cooperation between transmission system operators at regional level ensuring interoperability, communication and monitoring of regional performance in those areas which have not yet been harmonised at Union level.</p>	01. 109.1. 02. 47.109.1. 1)	<p>Оператор преносног система електричне енергије дужан је да:</p> <p>1) примењује правила ЕНТСО-Е чији је члан и учествује у његовом раду и сноси трошкове у вези са активностима ове асоцијације;</p>	ПУ	Одредба је транспонована у мери у којој је то у складу са правилима националног законодавства	
34.2.	Transmission system operators shall promote operational arrangements in order to ensure the optimum management of the network and shall promote the development of energy exchanges, the coordinated allocation of cross-border capacity through non-discriminatory market-based solutions, paying due attention to the specific merits of implicit	01. 109.1.	<p>Оператор преносног система електричне енергије дужан је да:</p> <p>1б) са операторима преносних система закључује оперативне споразуме како би обезбедили оптимално управљање мрежом и подстиче размену електричне енергије,</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	auctions for short-term allocations, and the integration of balancing and reserve power mechanisms.	02. 47.109.1. 16)	имлицитне аукције у краткорочним расподелама капацитета, координисану расподелу преносних капацитета између зона трговања кроз недискриминаторна тржишна решења, као и интеграцију балансног тржишта;”.			
34.3.	<p>For the purposes of achieving the goals set in paragraphs 1 and 2, the geographical area covered by each regional cooperation structure may be established by the Commission, taking into account existing regional cooperation structures. Each Member State may promote cooperation in more than one geographical area.</p> <p>The Commission is empowered to adopt delegated acts in accordance with Article 68, supplementing this Regulation, establishing the geographical area covered by each regional cooperation structure. For that purpose, the Commission shall consult the regulatory authorities, ACER and the ENTSO for Electricity.</p> <p>The delegated acts referred to in this paragraph shall be without prejudice to Article 36.</p>			НП	Обавезе Европске комисије	
35.1.(a)-(g)	<p>Establishment and mission of regional coordination centres</p> <p>1. By 5 July 2020, all transmission system operators of a system operation region shall submit a proposal for the establishment of regional coordination centres to the regulatory authorities concerned in accordance with the criteria set out in this Chapter. The regulatory authorities of the system operation region shall review and approve the proposal. The proposal shall at least include the following elements:</p> <p>(a) the Member State of the prospective seat of the regional coordination centres and the participating transmission system operators;</p> <p>(b) the organisational, financial and operational arrangements necessary to ensure the</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Односи се на операторе преносних система у Европско унији</p>	<p>Одредба је већ имплементирана у пракси и постоји Регионални координациони центар, чији један од оснивача је оператор преносног система Републике Србије, са седиштем у Београду</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>efficient, secure and reliable operation of the interconnected transmission system;</p> <p>(c) an implementation plan for the entry into operation of the regional coordination centres;</p> <p>(d) the statutes and rules of procedure of the regional coordination centres;</p> <p>(e) a description of cooperative processes in accordance with Article 38;</p> <p>(f) a description of the arrangements concerning the liability of the regional coordination centres in accordance with Article 47;</p> <p>(g) where two regional coordination centres are maintained on a rotational basis in accordance with Article 36(2), a description of the arrangements to provide clear responsibilities to those regional coordination centres and procedures on the execution of their tasks.</p>					
35.2.	<p>Following approval by regulatory authorities of the proposal in paragraph 1, the regional coordination centres shall replace the regional security coordinators established pursuant to the system operation guideline adopted on the basis of Article 18(5) of Regulation (EC) No 714/2009 and shall enter into operation by 1 July 2022.</p>			НП	<p>Како се одредба става 1. овог члана не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ то је и став 2. непреносив.</p>	<p>Одредба је већ имплементирана у пракси и постоји Регионални координациони центар, чији један од оснивача је оператор преносног система Републике Србије, са седиштем у Београду</p>
35.3.	<p>Regional coordination centres shall have a legal form referred to in Annex II to Directive (EU) 2017/1132 of the European Parliament and of the Council (23).</p>			НП	<p>Одредба уређује међународне односе..</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		01. 126a.1.11)	11) подршка операторима преносних система у оптимизацији међусобних потраживања; 12) утврђивање регионалних кризних ситуација; 13) прорачун вредности максималног улазног капацитета за потребе развоја капацитивних механизма; 14) утврђивање потребе за новим преносним капацитетима. Питања из става 1. овог члана извршавају се на основу релевантне регулативе Европске уније и методологија Европске асоцијације оператора преносних система, у складу са законом којим је ратификован Уговор о оснивању Енергетске заједнице. Оператор преносног система учествује у раду регионалног координационог центра који је надлежан за регион за рад система и за регион за прорачун капацитета коме оператор преносног система припада. Оператор преносног система доставља регионалном координационом центру све информације које су му неопходне за извршење послова из става 1. овог члана.			
36.1.	Geographical scope of regional coordination centres By 5 January 2020 the ENTSO for Electricity shall submit to ACER a proposal specifying which transmission system operators, bidding zones,	01. 126a.1.	Оператор преносног система и регионални координациони центри сарађују на следећим питањима од регионалне важности: 1) израда заједничког модела мреже;	НП	Обавеза ENTSO	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>bidding zone borders, capacity calculation regions and outage coordination regions are covered by each of the system operation regions. The proposal shall take into account the grid topology, including the degree of interconnection and of interdependency of the electricity system in terms of flows and the size of the region which shall cover at least one capacity calculation region.</p>	<p>02. 58.126a.1 .9) 02. 58.126a.1 .10) 01. 126a.1.11)</p>	<p>2) израда анализа сигурности;</p> <p>3) прорачун капацитета између зона трговања и управљања загушењима;</p> <p>4) прогнозирање адекватности система и припрема активности за смањење ризика;</p> <p>5) координација планирања искључења;</p> <p>6) процена усклађености планова одбране и планова за поновно успостављање преносних система;</p> <p>7) координација и оптимизација поновног успостављања система након распада;</p> <p>8) израда погонских анализа и извештаја;</p> <p>9) регионално одређивање капацитета за резерву;</p> <p>10) олакшавање регионалне набавке резервног капацитета за балансирање;</p> <p>11) подршка операторима преносних система у оптимизацији међусобних потраживања;</p> <p>12) утврђивање регионалних кризних ситуација;</p> <p>13) прорачун вредности максималног улазног капацитета за потребе развоја капацитивних механизма;</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>14) утврђивање потребе за новим преносним капацитетима.</p> <p>Питања из става 1. овог члана извршавају се на основу релевантне регулативе Европске уније и методологија Европске асоцијације оператора преносних система, у складу са законом којим је ратификован Уговор о оснивању Енергетске заједнице.</p>			
36.2.	<p>The transmission system operators of a system operation region shall participate in the regional coordination centre established in that region. In exceptional circumstances, where the control area of a transmission system operator is part of various synchronous areas, the transmission system operator may participate in two regional coordination centres. For the bidding zone borders adjacent to system operation regions, the proposal in paragraph 1 shall specify how the coordination between regional coordination centres for those borders is to take place. For the Continental Europe synchronous area, where the activities of two regional coordination centres may overlap in a system operation region, the transmission system operators of that system operation region shall decide to either designate a single regional coordination centre in that region or that the two regional coordination centres carry out some or all of the tasks of regional relevance in the entire system operation region on a rotational basis while other tasks are carried out by a single designated regional coordination centre.</p>	02. 58.126a.3	<p>Оператор преносног система учествује у раду регионалног координационог центра који је надлежан за регион за рад система и за регион за прорачун капацитета коме оператор преносног система припада.</p>	ПУ	<p>Одредба је пренета у мери у којој је то могуће у складу са националним законодавством</p>	
36.3.	<p>Within three months of receipt of the proposal in paragraph 1, ACER shall either approve the proposal defining the system operation regions or propose amendments. In the latter case, ACER shall consult the ENTSO for Electricity before adopting the amendments. The adopted proposal shall be published on ACER's website.</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Обавеза ACER</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
36.4.	The relevant transmission system operators may submit a proposal to ACER for the amendment of system operation regions defined pursuant to paragraph 1. The process set out in paragraph 3 shall apply.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба се односи на операторе преносног система ЕУ	
37.1.(a)-(p)	<p>Tasks of regional coordination centres</p> <p>1. Each regional coordination centre shall carry out at least all the following tasks of regional relevance in the entire system operation region where it is established:</p> <p>(a) carrying out the coordinated capacity calculation in accordance with the methodologies developed pursuant to the capacity allocation and congestion management guideline adopted on the basis of Article 18(5) of Regulation (EC) No 714/2009;</p> <p>(b) carrying out the coordinated security analysis in accordance with the methodologies developed pursuant to the system operation guideline adopted on the basis of Article 18(5) of Regulation (EC) No 714/2009;</p> <p>(c) creating common grid models in accordance with the methodologies and procedures developed pursuant to the system operation guideline adopted on the basis of Article 18(5) of Regulation (EC) No 714/2009;</p> <p>(d) supporting the consistency assessment of transmission system operators' defence plans and restoration plans in accordance with the procedure set out in the emergency and restoration network code adopted on the basis of Article 6(11) of Regulation (EC) No 714/2009;</p> <p>(e) carrying out regional week ahead to at least day-ahead system adequacy forecasts and preparation of risk reducing actions in accordance</p>	<p>01. 126a.1.</p> <p>02. 58.126a.1 .9)</p> <p>02.</p>	<p>Оператор преносног система и регионални координациони центри сарађују на следећим питањима од регионалне важности:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) израда заједничког модела мреже; 2) израда анализа сигурности; 3) прорачун капацитета између зона трговања и управљања загушењима; 4) прогнозирање адекватности система и припрема активности за смањење ризика; 5) координација планирања искључења; 6) процена усклађености планова одбране и планова за поновно успостављање преносних система; 7) координација и оптимизација поновног успостављања система након распада; 8) израда погонских анализа и извештаја; 9) регионално одређивање резервног капацитета; 	ПУ	Одредба је транспонована у мери којој је могуће националним законодавством уредити међународне односе, утврђујући обавезу преносног система да по питањима надлежности Регионалних координационих центара сарађује са њима.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>with the methodology set out in Article 8 of Regulation (EU) 2019/941 and the procedures set out in the system operation guideline adopted on the basis of Article 18(5) of Regulation (EC) No 714/2009;</p> <p>(f) carrying out regional outage planning coordination in accordance with the procedures and methodologies set out in the system operation guideline adopted on the basis of Article 18(5) of Regulation (EC) No 714/2009;</p> <p>(g) training and certification of staff working for regional coordination centres;</p> <p>(h) supporting the coordination and optimisation of regional restoration as requested by transmission system operators; (i) carrying out post-operation and post-disturbances analysis and reporting;</p> <p>(j) regional sizing of reserve capacity;</p> <p>(k) facilitating the regional procurement of balancing capacity;</p> <p>(l) supporting transmission system operators, at their request, in the optimisation of inter-transmission system operators settlements;</p> <p>(m) carrying out tasks related to the identification of regional electricity crisis scenarios if and to the extent they are delegated to the regional coordination centres pursuant to Article 6(1) of Regulation (EU) 2019/941;</p> <p>(n) carrying out tasks related to the seasonal adequacy assessments if and to the extent that they are delegated to the regional coordination centres pursuant to Article 9(2) of Regulation (EU) 2019/941;</p> <p>(o) calculating the value for the maximum entry capacity available for the participation of foreign capacity in capacity mechanisms for the purposes of issuing a recommendation pursuant to Article 26(7);</p>	<p>58.126a.1.10)</p> <p>01.</p> <p>126a.1.11)</p> <p>02.</p> <p>58.126a.3</p> <p>02.</p> <p>58.126a.4</p>	<p>10) олакшавање регионалне набавке балансног капацитета;</p> <p>11) подршка операторима преносних система у оптимизацији међусобних потраживања;</p> <p>12) утврђивање регионалних кризних ситуација;</p> <p>13) прорачун вредности максималног улазног капацитета за потребе развоја капацитивних механизма;</p> <p>14) утврђивање потребе за новим преносним капацитетима.</p> <p>Питања из става 1. овог члана извршавају се на основу релевантне регулативе Европске уније и методологија Европске асоцијације оператора преносних система, у складу са законом којим је ратификован Уговор о оснивању Енергетске заједнице.</p> <p>Оператор преносног система учествује у раду регионалног координационог центра који је надлежан за регион за рад система и за регион за прорачун капацитета коме оператор преносног система припада.</p> <p>Оператор преносног система доставља регионалном координационом центру све информације које су му неопходне за извршење послова из става 1. овог члана.</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(p) carrying out tasks related to supporting transmission system operators in the identification of needs for new transmission capacity, for upgrade of existing transmission capacity or their alternatives, to be submitted to the regional groups established pursuant to Regulation (EU) No 347/2013 and included in the ten-year network development plan referred to in Article 51 of Directive (EU) 2019/944.</p> <p>The tasks referred to in the first subparagraph are set out in more detail in Annex I.</p>					
37.2.	<p>On the basis of a proposal by the Commission or a Member State, the Committee established by Article 68 of Directive (EU) 2019/944 shall issue an opinion on the assignment of new advisory tasks to regional coordination centres. Where that Committee issues a favourable opinion on the assignment of new advisory tasks, the regional coordination centres shall carry out those tasks on the basis of a proposal developed by the ENTSO for Electricity and approved by ACER in accordance with the procedure set out in Article 27.</p>			НП	<p>Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Одредба није применљива у Енергетској заједници</p>	
37.3.	<p>Transmission system operators shall provide their regional coordination centres with the information necessary to carry out its tasks.</p>	02. 58.126a.4	<p>Оператор преносног система доставља регионалном координационом центру све информације које су му неопходне за извршење послова из става 1. овог члана.</p>	ПУ		
37.4.	<p>Regional coordination centres shall provide transmission system operators of the system operation region with all information necessary to implement the coordinated actions and recommendations issued by regional coordination centres.</p>			НП	<p>Одредба се односи на међународне односе и није применљива за транспоновање у националном законодавству</p>	
37.5.	<p>For the tasks set out in this Article and not already covered by the relevant network codes or guidelines, the ENTSO for Electricity shall develop a proposal in accordance with the procedure set out in Article 27. Regional coordination centres shall carry out</p>			НП	<p>Одредба се односи на међународне односе и није применљива за</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	those tasks on the basis of the proposal following its approval by ACER.				транспонованье у националном законодавству	
38.1.(a)-(c)	<p>Cooperation within and between regional coordination centres</p> <p>The day-to-day coordination within and between regional coordination centres shall be managed through cooperative processes among the transmission system operators of the region, including arrangements for coordination between regional coordination centres where relevant. The cooperative process shall be based on:</p> <p>(a) working arrangements to address planning and operational aspects relevant to the tasks referred to in Article 37;</p> <p>(b) a procedure for sharing analysis and consulting on regional coordination centres' proposals with the transmission system operators in the system operation region and relevant stakeholders and with other regional coordination centres, in an efficient and inclusive manner, in the exercise of the operational duties and tasks, in accordance with Article 40;</p> <p>(c) a procedure for the adoption of coordinated actions and recommendations in accordance with Article 42.</p>			НП	Одредба се односи на међународне односе и није применљива за транспонованье у националном законодавству	С обзиром на обавезе оснивања и учешћа у раду регионалних координационих центара, оператор преносног система може у интерним актима и плановима предвидети активности за реализацију своје улоге у раду регионалног координационог центра.
39.1.	<p>Working arrangements</p> <p>Regional coordination centres shall develop working arrangements that are efficient, inclusive, transparent and facilitate consensus, in order to address planning and operational aspects related to the tasks to be carried out, taking into account, in particular, the specificities and requirements of those tasks as specified in Annex I. Regional coordination centres shall also develop a process for the revision of those working arrangements.</p>			НП	Одредба се односи на међународне односе и није применљива за транспонованье у националном законодавству	С обзиром на обавезе оснивања и учешћа у раду регионалних координационих центара, оператор преносног система може у интерним актима и плановима предвидети активности за

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
						реализацију своје улоге у раду регионалног координационог центра.
39.2.	Regional coordination centres shall ensure that the working arrangements referred to in paragraph 1 contain rules for the notification of parties concerned.			НП	Одредба се односи на међународне односе и није применљива за транспоновање у националном законодавству	С обзиром на обавезе оснивања и учешћа у раду регионалних координационих центара, оператор преносног система може у интерним актима и плановима предвидети активности за реализацију своје улоге у раду регионалног координационог центра.
40.1.	<p>Consultation procedure</p> <p>Regional coordination centres shall develop a procedure to organise, in the exercise of their daily operational duties and tasks, the appropriate and regular consultation of transmission system operators in the system operation region, other regional coordination centres and of relevant stakeholders. In order to ensure that regulatory issues can be addressed, regulatory authorities shall be involved when required.</p>			НП	Одредба се односи на међународне односе и није применљива за транспоновање у националном законодавству	С обзиром на обавезе оснивања и учешћа у раду регионалних координационих центара, оператор преносног система може у интерним актима и плановима предвидети активности за реализацију своје улоге у раду регионалног

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
						координационог центра.
40.2.	Regional coordination centres shall consult the Member States in the system operation region and, where there is a regional forum, their regional forums on matters of political relevance excluding the day-to-day activities of regional coordination centres and the implementation of their tasks. Regional coordination centres shall take due account of the recommendations of the Member States and where applicable, of their regional forums.			НП	Одредба се односи на међународне односе и није применљива за транспоновање у националном законодавству	С обзиром на обавезе оснивања и учешћа у раду регионалних координационих центара, оператор преносног система може у интерним актима и плановима предвидети активности за реализацију своје улоге у раду регионалног координационог центра.
41.1.	<p>Transparency</p> <p>Regional coordination centres shall develop a process for stakeholder involvement and shall organise regular meetings with stakeholders to discuss matters relating to the efficient, secure and reliable operation of the interconnected system and to identify shortcomings and propose improvements.</p>			НП	Одредба се односи на међународне односе и није применљива за транспоновање у националном законодавству	С обзиром на обавезе оснивања и учешћа у раду регионалних координационих центара, оператор преносног система може у интерним актима и плановима предвидети активности за реализацију своје улоге у раду регионалног координационог центра.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
41.2.	The ENTSO for Electricity and regional coordination centres shall operate in full transparency towards stakeholders and the general public. They shall publish all relevant documentation on their respective websites.			НП	Одредба се односи на међународне односе и није применљива за транспоновање у националном законодавству	
42.1.	<p>Adoption and review of coordinated actions and recommendations</p> <p>The transmission system operators in a system operation region shall develop a procedure for the adoption and revision of coordinated actions and recommendations issued by regional coordination centres in accordance with the criteria set out in paragraphs 2, 3, and 4.</p>	02. 59.1266.1	Оператор преносног система у сарадњи са другим операторима преносних система у региону за рад система дефинише поступак за доношење и ревизију координисаних активности и препорука које су предложили регионални координациони центри.	ПУ		
42.2.	<p>Regional coordination centres shall issue coordinated actions to the transmission system operators in respect of the tasks referred to in points (a) and (b) of Article 37(1). Transmission system operators shall implement the coordinated actions except where the implementation of the coordinated actions would result in a violation of the operational security limits defined by each transmission system operator in accordance with the system operation guideline adopted on the basis of Article 18(5) of Regulation (EC) No 714/2009.</p> <p>Where a transmission system operator decides not to implement a coordinated action for the reasons set out in this paragraph, it shall transparently report the detailed reasons to the regional coordination centre and the transmission system operators of the system operation region without undue delay. In such cases, the regional coordination centre shall assess the impact of that decision on the other transmission system operators of the system operation region and may propose a different set of coordinated actions subject to the procedure set out in paragraph 1.</p>	02. 59.1266.2	Оператор преносног система спроводи координисане активности односно препоруке које предлажу регионални координациони центри, осим ако би спровођење координисаних активности довело до нарушавања критеријума сигурности и других неприхватљивих последица по оператора преносног система.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
42.3.	Regional coordination centres shall issue recommendations to the transmission system operators in relation to the tasks listed in points (c) to (p) of Article 37(1) or assigned in accordance with Article 37(2). Where a transmission system operator decides to deviate from a recommendation as referred to in paragraph 1, it shall submit a justification for its decision to regional coordination centres and to the other transmission system operators of the system operation region without undue delay.	02. 59.1266.3	Ако оператор преносног система одлучи да не спроведе координисану активност односно препоруку без одлагања на транспарентан начин обавештава надлежни регионални координациони центар и друге операторе преносних система у региону за рад система и у обавештењу износи оправдане разлоге за такво поступање.	ПУ		
42.4.	The review of coordinated actions or a recommendation shall be triggered at the request of one or more of the transmission system operators of the system operation region. Following the review of the coordinated action or recommendation, regional coordination centres shall confirm or modify the measure.	02. 59.1266.4	Оператор преносног система може да покрене поступак преиспитивања координисаних активности и препорука које су предложили регионални координациони центри, на сопствени захтев, или у сарадњи са другим операторима преносних система у региону за рад система.	ПУ		
42.5.	Where a coordinated action is subject to review in accordance with paragraph 4 of this Article, the request for review shall not suspend the coordinated action except where the implementation of the coordinated action would result in a violation of the operational security limits defined by each individual transmission system operator in accordance with the system operation guideline adopted on the basis of Article 18(5) of Regulation (EC) No 714/2009.	02. 59.1266.5	У случају из става 4. овог члана оператор преносног система не обуставља примену координисане активности односно препоруке до доношења коначне одлуке, осим ако би спровођење довело до нарушавања критеријума сигурности и других неприхватљивих последица по оператора преносног система.	ПУ		
42.6.	Upon the proposal of a Member State or the Commission and following consultation with the Committee established by Article 68 of Directive (EU) 2019/944, the Member States in a system operation region may jointly decide to grant the competence to issue coordinated actions to their regional coordination centre for one or more of the tasks provided for in points (c) to (p) of Article 37(1) of this Regulation.			НП	Обавеза Комисије	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
43.1.	<p>Management board of regional coordination centres</p> <p>In order to adopt measures related to their governance and to monitor their performance, the regional coordination centres shall establish a management board.</p>			НП	<p>Одредба се односи на међународне односе и није применљива за транспонованье у националном законодавству</p>	<p>С обзиром на обавезе оснивања и учешћа у раду регионалних координационих центара, оператор преносног система може у интерним актима и плановима предвидети активности за реализацију своје улоге у раду регионалног координационог центра.</p>
43.2.	<p>The management board shall be composed of members representing all the transmission system operators that participate in the relevant regional coordination centre.</p>			НП	<p>Одредба се односи на међународне односе и није применљива за транспонованье у националном законодавству</p>	<p>С обзиром на обавезе оснивања и учешћа у раду регионалних координационих центара, оператор преносног система може у интерним актима и плановима предвидети активности за реализацију своје улоге у раду регионалног координационог центра.</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
43.3.(a)-(d)	<p>The management board shall be responsible for:</p> <p>(a) drafting and endorsing the statutes and rules of procedure of regional coordination centres;</p> <p>(b) deciding upon and implementing the organisational structure;</p> <p>(c) preparing and endorsing the annual budget;</p> <p>(d) developing and endorsing the cooperative processes in accordance with Article 38.</p>			НП	<p>Одредба се односи на међународне односе и није применљива за транспоновање у националном законодавству</p>	<p>С обзиром на обавезе оснивања и учешћа у раду регионалних координационих центара, оператор преносног система може у интерним актима и плановима предвидети активности за реализацију своје улоге у раду регионалног координационог центра.</p>
43.4.	<p>The competences of the management board shall exclude those that are related to the day-to-day activities of regional coordination centres and the performance of its tasks.</p>			НП	<p>Одредба се односи на међународне односе и није применљива за транспоновање у националном законодавству</p>	<p>С обзиром на обавезе оснивања и учешћа у раду регионалних координационих центара, оператор преносног система може у интерним актима и плановима предвидети активности за реализацију своје улоге у раду регионалног координационог центра.</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
44.1.(a)-(b)	<p>Organisational structure</p> <p>1. The transmission system operators of a system operation region shall establish the organisational structure of regional coordination centres that supports the safety of their tasks. Their organisational structure shall specify:</p> <p>(a) the powers, duties and responsibilities of the personnel;</p> <p>(b) the relationship and reporting lines between different parts and processes of the organisation.</p>			НП	Одредба се односи на међународне односе и није применљива за транспоновање у националном законодавству	С обзиром на обавезе оснивања и учешћа у раду регионалних координационих центара, оператор преносног система може у интерним актима и плановима предвидети активности за реализацију своје улоге у раду регионалног координационог центра.
44.2.	Regional coordination centres may establish regional desks to address sub-regional specificities or establish back-up regional coordination centres for the efficient and reliable exercise of their tasks where proven to be strictly necessary.			НП	Одредба се односи на међународне односе и није применљива за транспоновање у националном законодавству	С обзиром на обавезе оснивања и учешћа у раду регионалних координационих центара, оператор преносног система може у интерним актима и плановима предвидети активности за реализацију своје улоге у раду регионалног координационог центра.
45.	Equipment and staff			НП	Одредба се односи на међународне односе и није	С обзиром на обавезе оснивања

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Regional coordination centres shall be equipped with all human, technical, physical and financial resources necessary for fulfilling their obligations under this Regulation and carrying out their tasks independently and impartially.				применљива за транспонованье у националном законодавству	и учешћа у раду регионалних координационих центара, оператор преносног система може у интерним актима и плановима предвидети активности за реализацију своје улоге у раду регионалног координационог центра.
46.1.(a)-(c)	<p>Monitoring and reporting</p> <p>Regional coordination centres shall establish a process for the continuous monitoring of at least:</p> <p>(a) their operational performance;</p> <p>(b) the coordinated actions and recommendations issued, the extent to which the coordinated actions and recommendations have been implemented by the transmission system operators and the outcome achieved;</p> <p>(c) the effectiveness and efficiency of each of the tasks for which they are responsible and, where applicable, the rotation of those tasks.</p>			НП	Одредба се односи на међународне односе и није применљива за транспонованье у националном законодавству	С обзиром на обавезе оснивања и учешћа у раду регионалних координационих центара, оператор преносног система може у интерним актима и плановима предвидети активности за реализацију своје улоге у раду регионалног координационог центра.
46.2.	Regional coordination centres shall account for their costs in a transparent manner and report them to ACER and to the regulatory authorities in the system operation region.			НП	Одредба се односи на међународне односе и није применљива за	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					транспонованье у националном законодавству	
46.3.	Regional coordination centres shall submit an annual report on the outcome of the monitoring provided for in paragraph 1 and information on their performance to the ENTSO for Electricity, ACER, the regulatory authorities in the system operation region and the Electricity Coordination Group.			НП	Одредба се односи на међународне односе и није применљива за транспонованье у националном законодавству	
46.4.	Regional coordination centres shall report any shortcomings that they identify in the monitoring process under paragraph 1 to the ENTSO for Electricity, the regulatory authorities in the system operation region, ACER and the other competent authorities of Member States responsible for the prevention and management of crisis situations. On the basis of that report, the relevant regulatory authorities of the system operation region may propose measures to address the shortcomings to the regional coordination centres.			НП	Одредба се односи на међународне односе и није применљива за транспонованье у националном законодавству	
46.5.	Without prejudice to the need to protect security and the confidentiality of commercially sensitive information, regional coordination centres shall make public the reports referred to in paragraphs 3 and 4.			НП	Одредба се односи на међународне односе и није применљива за транспонованье у националном законодавству	
47.	Liability In proposals for the establishment of regional coordination centres in accordance with Article 35, the transmission system operators in the system operation region shall include the necessary steps to cover liability related to the execution of regional coordination centres' tasks. The method employed to provide the cover shall take into account the legal status of regional coordination centres and the level of commercial insurance cover available.			НП	Одредба се односи на међународне односе и није применљива за транспонованье у националном законодавству	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
48.1.(a)-(d)	<p>Ten-year network development plan</p> <p>The Union-wide network development plan referred to under point (b) of Article 30(1) shall include the modelling of the integrated network, scenario development and an assessment of the resilience of the system.</p> <p>The Union-wide network development plan shall, in particular:</p> <p>(a) build on national investment plans, taking into account regional investment plans as referred to in Article 34(1) of this Regulation, and, if appropriate, Union aspects of network planning as set out in Regulation (EU) No 347/2013; it shall be subject to a cost-benefit analysis using the methodology established as set out in Article 11 of that Regulation;</p> <p>(b) regarding cross-border interconnections, also build on the reasonable needs of different system users and integrate long-term commitments from investors referred to in Articles 44 and 51 of Directive (EU) 2019/944; and</p> <p>(c) identify investment gaps, in particular with respect to cross-border capacities.</p> <p>In regard to point (c) of the first subparagraph, a review of barriers to the increase of cross-border capacity of the network arising from different approval procedures or practices may be annexed to the Union-wide network development plan.</p>			НП	Одредба се односи на Европску унију	
48.2.	ACER shall provide an opinion on the national ten-year network development plans to assess their consistency with the Union-wide network development plan. If ACER identifies inconsistencies between a national ten-year network development plan and the Union-wide network development plan, it shall recommend amending the national ten-year network development plan or the Union-wide network development plan as appropriate. If such a national ten-year network			НП	<p>Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној за ЕнЗ.</p> <p>Одредба уређује поступање АЦЕР-а, које не може бити уређено националним законодавством</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	development plan is developed in accordance with Article 51 of Directive (EU) 2019/944, ACER shall recommend that the regulatory authority amend the national ten-year network development plan in accordance with Article 51(7) of that Directive and inform the Commission thereof.					
49.1.	<p>Inter-transmission system operator compensation mechanism</p> <p>Transmission system operators shall receive compensation for costs incurred as a result of hosting cross-border flows of electricity on their networks.</p>	<p>01. 109.1.</p> <p>01. 109.1.11)</p> <p>01. 166.1.</p>	<p>Оператор преносног система електричне енергије дужан је да:</p> <p>11) учествује у механизму компензације трошкова за електричну енергију која се транзитира преко преносног система Републике Србије у складу са споразумом са другим операторима преносних система и прикупља накнаде за управљање загушењима у преносној мрежи;</p> <p>Трошкови транзита електричне енергије услед прекограничне размене електричне енергије се покривају кроз механизам компензације између оператора преносних система, у складу са међународно преузетим обавезама Републике Србије.</p>	ПУ		
49.2.	The compensation referred to in paragraph 1 shall be paid by the operators of national transmission systems from which cross-border flows originate and the systems where those flows end.			НП	Међународна обавеза која се односи на споразум из 01.109.1.11.	
49.3.	<p>Compensation payments shall be made on a regular basis with regard to a given period in the past. Ex-post adjustments of compensation paid shall be made where necessary, to reflect costs actually incurred.</p> <p>The first period for which compensation payments are to be made shall be determined in the guidelines referred to in Article 61.</p>			НП	Међународна обавеза која се односи на споразум из 01.109.1.11.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
49.4.	The Commission shall adopt delegated acts in accordance with Article 68, supplementing this Regulation, establishing the amounts of compensation payments payable.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза Европске комисије	
49.5.	The magnitude of cross-border flows hosted and the magnitude of cross-border flows designated as originating or ending in national transmission systems shall be determined on the basis of the physical flows of electricity actually measured during a given period.			НП	Међународна обавеза која се односи на споразум из 01.109.1.11.	
49.6.	The costs incurred as a result of hosting cross-border flows shall be established on the basis of the forward- looking long-run average incremental costs, taking into account losses, investment in new infrastructure, and an appropriate proportion of the cost of existing infrastructure, in so far as such infrastructure is used for the transmission of cross-border flows, in particular taking into account the need to guarantee security of supply. When establishing the costs incurred, recognised standard-costing methodologies shall be used. Benefits that a network incurs as a result of hosting cross-border flows shall be taken into account to reduce the compensation received.			НП	Међународна обавеза која се односи на споразум из 01.109.1.11.	
49.7.	For the purpose of the inter-transmission system operator compensation mechanism only, where transmission networks of two or more Member States form part, in whole or in part, of a single control block, the control block as a whole shall be considered as forming part of the transmission network of one of the Member States concerned, in order to avoid flows within control blocks being considered as cross-border flows under point (b) of Article 2(2) and giving rise to compensation payments under paragraph 1 of this Article. The regulatory authorities of the Member States concerned may decide which of the Member States			НП	Међународна обавеза која се односи на споразум из 01.109.1.11.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	concerned shall be that of which the control block as a whole is to be considered to form part.					
50.1.	<p>Provision of information</p> <p>Transmission system operators shall put in place coordination and information exchange mechanisms to ensure the security of the networks in the context of congestion management.</p>	01. 109.1.15)	15) успостави механизме за координацију и размену информација којим се обезбеђује сигурност рада мреже у контексту управљања загушењем;	ПУ		
50.2.	The safety, operational and planning standards used by transmission system operators shall be made public. The information published shall include a general scheme for the calculation of the total transfer capacity and the transmission reliability margin based upon the electrical and physical features of the network. Such schemes shall be subject to approval by the regulatory authorities.	01. 109.1.9)	9) објави критеријуме и поступке у погледу безбедности, управљања и планирања рада преносног система, укључујући опште принципе за прорачун укупног преносног капацитета и маргине поузданости на основу електричних и физичких карактеристика мреже;	ПУ		
50.3.	Transmission system operators shall publish estimates of available transfer capacity for each day, indicating any available transfer capacity already reserved. Those publications shall be made at specified intervals before the day of transport and shall include, in any event, week-ahead and month-ahead estimates, as well as a quantitative indication of the expected reliability of the available capacity.	01. 109.1.10)	10) објави процену расположивог преносног капацитета за сваки дан, наводећи све расположиве капацитете преноса који су већ резервисани. Објављивање се врши у одређеним интервалима пре дана коришћења расположивог преносног капацитета и укључује седмичне и месечне процењене вредности, као и индикацију о очекиваној поузданости расположивих капацитета;	ПУ		
50.4.	Transmission system operators shall publish relevant data on aggregated forecast and actual demand, on availability and actual use of generation and load assets, on availability and use of the networks and interconnections, on balancing power and reserve capacity and on the availability of flexibility. For the availability and actual use of small generation and load assets, aggregated estimate data may be used.	02. 47.109.1. 16)	16) објави релевантне податке о укупној прогнозираној потрошњи и оствареној потрошњи, о расположивости и употреби објеката корисника система, расположивости и коришћењу мреже и интерконекиције, балансној енергији и резервисаном капацитету;	ПУ		
50.5.	The market participants concerned shall provide the transmission system operators with the relevant data.	01.	Учесници на тржишту електричне енергије дужни су да оператору преносног, односно дистрибутивног система, доставе све потребне	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		169.3.	податке у складу са правилима из члана 53. овог закона која се односе на област електричне енергије.			
50.6.	Generation undertakings which own or operate generation assets, where at least one generation asset has an installed capacity of at least 250 MW, or which have a portfolio comprising at least 400 MW of generation assets, shall keep at the disposal of the regulatory authority, the national competition authority and the Commission, for five years all hourly data per plant that is necessary to verify all operational dispatching decisions and the bidding behaviour at power exchanges, interconnection auctions, reserve markets and over-the-counter-markets. The per-plant and per hour information to be stored shall include, but shall not be limited to, data on available generation capacity and committed reserves, including allocation of those committed reserves on a per-plant level, at the times the bidding is carried out and when production takes place.	02. 44.94.2.1 3)	13) чува на период од пет година све сатне податке о производњи електричне енергије по електрани, ако има најмање један производни погон чији је инсталисани капацитет најмање 250 MW, односно ако има електране чија је укупна инсталисана снага најмање 400 MW. Подаци по сату за сваку електрану најмање укључују податке о расположивој снази електрана и резервисаном капацитету по електрани по било ком основу и било ком временском тренутку на тржишту електричне енергије.”.	ПУ		
50.7.	Transmission system operators shall exchange regularly a set of sufficiently accurate network and load flow data in order to enable load flow calculations for each transmission system operator in its relevant area. The same set of data shall be made available to the regulatory authorities, and to the Commission and Member States upon request. The regulatory authorities, Member States and the Commission shall treat that set of data confidentially, and shall ensure that confidential treatment is also given by any consultant carrying out analytical work on their request, on the basis of those data.	01. 169.3.	Учесници на тржишту електричне енергије дужни су да оператору преносног, односно дистрибутивног система, доставе све потребне податке у складу са правилима из члана 53. овог закона која се односе на област електричне енергије.	ПУ		
51.1.	Certificiranje operatora prijenosnih sustava The Commission shall examine any notification of a decision on the certification of a transmission system operator as laid down in Article 52(6) of Directive (EU) 2019/944 as soon as it is received. Within two	01. 102.3.	Одлуку о сертификацији оператора преносног система са пратећом документацијом Агенција је дужна да без одлагања достави надлежном телу сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора, ради давања мишљења.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>months of receipt of such notification, the Commission shall deliver its opinion to the relevant regulatory authority as to its compatibility with Article 43 and either Article 52(2) or Article 53 of Directive (EU) 2019/944.</p> <p>When preparing the opinion referred to in the first subparagraph, the Commission may request ACER to provide its opinion on the regulatory authority's decision. In such a case, the two-month period referred to in the first subparagraph shall be extended by two further months.</p> <p>In the absence of an opinion by the Commission within the periods referred to in the first and second subparagraphs, the Commission shall be considered not to raise objections to the regulatory authority's decision.</p>		<p>Ако у року од два месеца од дана достављања одлуке о сертификацији надлежно тело сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора не достави мишљење сматра се да је сагласно са одлуком Агенције.</p>			
51.2.	<p>Within two months of receipt of an opinion of the Commission, the regulatory authority shall adopt its final decision regarding the certification of the transmission system operator, taking the utmost account of that opinion. The regulatory authority's decision and the Commission's opinion shall be published together.</p>	01. 102.5.	<p>У року од два месеца од пријема мишљења надлежног тела сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора, Агенција ће донети коначну одлуку о сертификацији оператора преносног система, узимајући у обзир то мишљење.</p> <p>Одлука Агенције и мишљење надлежног тела сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора ће бити објављени заједно у „Службеном гласнику Републике Србије” и на интернет страницама оператора преносног система и Агенције.</p> <p>У случају када коначна одлука Агенције одступа од мишљења надлежног тела сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора, Агенција ће заједно са одлуком и мишљењем из става 6. овог члана објавити и образложење за такву одлуку.</p>	ПУ		
51.3.	<p>At any time during the procedure, regulatory authorities or the Commission may request from a transmission system operator or an undertaking</p>			НП	Одредба уређује обавезе Европске комисије	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	performing any of the functions of generation or supply any information relevant to the fulfilment of their tasks under this Article.					
51.4.	Regulatory authorities and the Commission shall protect the confidentiality of commercially sensitive information.			НП	Одредба уређује обавезе Европске комисије	
51.5.	Where the Commission has received notification of the certification of a transmission system operator under Article 43(9) of Directive (EU) 2019/944, the Commission shall take a decision relating to certification. The regulatory authority shall comply with the Commission decision.			НП	Одредба уређује обавезе Европске комисије	
52.1.	<p>European entity for distribution system operators</p> <p>Distribution system operators shall cooperate at Union level through the EU DSO entity, in order to promote the completion and functioning of the internal market for electricity, and to promote optimal management and a coordinated operation of distribution and transmission systems. Distribution system operators who wish to participate in the EU DSO entity shall have the right to become registered members of the entity.</p> <p>Registered members may participate in the EU DSO entity directly or be represented by a national association designated by the Member State or by a Union-level association.</p>			НП	Одредба није погодна за транспозицију, јер се примењује искључиво у оквиру Европске уније	
52.2.	Distribution system operators are entitled to associate themselves through the establishment of the EU DSO entity. The EU DSO entity shall carry out its tasks and procedures in accordance with Article 55. As an expert entity working for the common Union interest, the EU DSO entity shall neither represent particular interests nor seek to influence the decision-making process to promote specific interests.			НП	Одредба није погодна за транспозицију, јер се примењује искључиво у оквиру Европске уније	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
52.3.	Members of the EU DSO entity shall be subject to registration and to the payment of a fair and proportionate membership fee that reflects the number of customers connected to the distribution system operator concerned.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба није погодна за транспозицију, јер се примењује искључиво у оквиру Европске уније	
53.1.	Establishment of the EU DSO entity The EU DSO entity shall consist of, at least, a general assembly, a board of directors, a strategic advisor group, expert groups and a secretary-general.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба није погодна за транспозицију, јер се примењује искључиво у оквиру Европске уније	
53.2.	By 5 July 2020, the distribution system operators shall submit to the Commission and to ACER, the draft statutes, in accordance with Article 54, including a code of conduct, a list of registered members, the draft rules of procedure, including the rules of procedures on the consultation with the ENTSO for Electricity and other stakeholders and the financing rules, of the EU DSO entity to be established. The draft rules of procedure of the EU DSO entity shall ensure balanced representation of all participating distribution system operators.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба није погодна за транспозицију, јер се примењује искључиво у оквиру Европске уније	
53.3.	Within two months of receipt of the draft statutes, the list of members and the draft rules of procedure, ACER shall provide the Commission with its opinion, after consulting the organisations representing all stakeholders, in particular distribution system users.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба није погодна за транспозицију, јер се примењује искључиво у оквиру Европске уније	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
53.4.	Within three months of receipt of ACER's opinion, the Commission shall deliver an opinion on the draft statutes, the list of members and the draft rules of procedure, taking into account ACER's opinion as provided for in paragraph 3.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба није погодна за транспозицију, јер се примењује искључиво у оквиру Европске уније	
53.5.	Within three months of receipt of the Commission's positive opinion, the distribution system operators shall establish the EU DSO entity and shall adopt and publish its statutes and rules of procedure.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба није погодна за транспозицију, јер се примењује искључиво у оквиру Европске уније	
53.6.	The documents referred to in paragraph 2 shall be submitted to the Commission and to ACER where there are changes thereto or upon the reasoned request of either of them. The Commission and ACER shall deliver an opinion in line with the process set out in paragraphs 2, 3 and 4.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба није погодна за транспозицију, јер се примењује искључиво у оквиру Европске уније	
53.7.	The costs related to the activities of the EU DSO entity shall be borne by the distribution system operators that are registered members and shall be taken into account in the calculation of tariffs. Regulatory authorities shall only approve costs that are reasonable and proportionate.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба није погодна за транспозицију, јер се примењује искључиво у оквиру Европске уније	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
54.1.(a)-(j)	<p>Principal rules and procedures for the EU DSO entity</p> <p>The statutes of the EU DSO entity adopted in accordance with Article 53 shall safeguard the following principles:</p> <p>(a) participation in the work of the EU DSO entity is limited to registered members with the possibility of delegation within the membership;</p> <p>(b) strategic decisions regarding the activities of the EU DSO entity as well as policy guidelines for the board of directors are adopted by the general assembly;</p> <p>(c) decisions of the general assembly are adopted according with the following rules:</p> <p>(i) each member disposes of a number of votes proportional to the number of that member's customers;</p> <p>(ii) 65 % of the votes attributed to the members are cast; and</p> <p>(iii) the decision is adopted by a majority of 55 % of the members;</p> <p>(d) decisions of the general assembly are rejected according with the following rules:</p> <p>(i) each member disposes of a number of votes proportional to the number of that member's customers;</p> <p>(ii) 35 % of the votes attributed to the members are cast; and</p> <p>(iii) the decision is rejected by at least 25 % of the members;</p> <p>(e) the board of directors is elected by the general assembly for a mandate of a maximum of four years;</p> <p>(f) the board of directors nominates the President and the three Vice-Presidents from among the members of the board;</p>			НП	<p>Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Одредба није погодна за транспозицију, јер се примењује искључиво у оквиру Европске уније</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(g) cooperation between transmission system operators and distribution system operators pursuant to Articles 56 and 57 is led by the board of directors;</p> <p>(h) decisions of the board of directors are adopted by an absolute majority;</p> <p>(i) on the basis of a proposal by the board of directors, the secretary general is appointed by the general assembly from among its members for a mandate of four years, renewable once;</p> <p>(j) on the basis of a proposal by the board of directors, Expert Groups are appointed by the general assembly and do not exceed 30 members, with the possibility of one-third of the members coming from outside the membership of EU DSO; in addition, one 'country' expert group shall be established and shall consist of one representative of distribution system operators from each Member State.</p>					
54.2.(a)-(f)	<p>Procedures adopted by the EU DSO entity shall safeguard the fair and proportionate treatment of its members and shall reflect the diverse geographical and economic structure of its membership. In particular, the procedures shall provide that:</p> <p>(a) the board of directors is composed of the President of the Board and 27 members' representatives, of which:</p> <p>(i) nine are representatives of members with more than 1 million grid users;</p> <p>(ii) nine are representatives of members with more than 100 000 and less than 1 million grid users; and</p> <p>(iii) nine are representatives of members with less than 100 000 grid users;</p> <p>(b) representatives of existing DSO associations are permitted to participate as observers at the meetings of the board of directors;</p> <p>(c) the board of directors are not permitted to consist of more than three representatives of</p>			НП	<p>Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Одредба није погодна за транспозицију, јер се примењује искључиво у оквиру Европске уније</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>members who are based in the same Member State or in the same industrial group;</p> <p>(d) each Vice-President of the Board is nominated among representatives of members in each category described in point (a);</p> <p>(e) representatives of members who are based in one Member State or the same industrial group do not constitute the majority of the participants in the Expert Group;</p> <p>(f) the board of directors establishes a Strategic Advisory group that provides its opinion to the board of directors and the Expert Groups and consists of representatives of the European DSO associations and representatives of those Member States which are not represented in the board of directors.</p>					
55.1.(a)-(f)	<p>DSO entity</p> <p>1. The tasks of the EU DSO entity shall be the following:</p> <p>(a) promoting operation and planning of distribution networks in coordination with the operation and planning of transmission networks;</p> <p>(b) facilitating the integration of renewable energy resources, distributed generation and other resources embedded in the distribution network such as energy storage;</p> <p>(c) facilitating demand side flexibility and response and distribution grid users' access to markets;</p> <p>(d) contributing to the digitalisation of distribution systems including deployment of smart grids and intelligent metering systems;</p> <p>(e) supporting the development of data management, cyber security and data protection in cooperation with relevant authorities and regulated entities;</p> <p>(f) participating in the development of network codes which are relevant to the operation</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Одредба није погодна за транспозицију, јер се примењује искључиво у оквиру Европске уније</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	and planning of distribution grids and the coordinated operation of the transmission networks and distribution networks pursuant to Article 59.					
55.2.(a)-(e)	<p>In addition the EU DSO entity shall:</p> <p>(a) cooperate with the ENTSO for Electricity on the monitoring of implementation of the network codes and guidelines adopted pursuant to this Regulation which are relevant to the operation and planning of distribution grids and the coordinated operation of the transmission networks and distribution networks;</p> <p>(b) cooperate with the ENTSO for Electricity and adopt best practices on the coordinated operation and planning of transmission and distribution systems including issues such as exchange of data between operators and coordination of distributed energy resources;</p> <p>(c) work on identifying best practices on the areas identified in paragraph 1 and for the introduction of energy efficiency improvements in the distribution network;</p> <p>(d) adopt an annual work programme and an annual report;</p> <p>(e) operate in accordance with competition law and ensure neutrality.</p>			НП	<p>Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Одредба није погодна за транспозицију, јер се примењује искључиво у оквиру Европске уније</p>	
56.1.	<p>Consultations in the network code development process</p> <p>While participating in the development of new network codes pursuant to Article 59, the EU DSO entity shall conduct an extensive consultation process, at an early stage and in an open and transparent manner, involving all relevant stakeholders, and, in particular, organisations representing such stakeholders, in accordance with the rules of procedure on consultation referred to in Article 53. That consultation shall also involve regulatory authorities and other national authorities, supply and generation undertakings, system users</p>			НП	<p>Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Одредба није погодна за транспозицију, јер се примењује искључиво у оквиру Европске уније</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	including customers, technical bodies and stakeholder platforms. It shall aim at identifying the views and proposals of all relevant parties during the decision- making process.					
56.2.	All documents and minutes of meetings related to the consultations referred to in paragraph 1 shall be made public.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба није погодна за транспозицију, јер се примењује искључиво у оквиру Европске уније	
56.3.	The EU DSO entity shall take into consideration the views provided during the consultations. Before adopting proposals for the network codes referred to in Article 59 the EU DSO entity shall indicate how it has taken the observations received during the consultation into consideration. It shall provide reasons where it has not taken such observations into account.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба није погодна за транспозицију, јер се примењује искључиво у оквиру Европске уније	
57.1.	<p>Cooperation between distribution system operators and transmission system operators</p> <p>Distribution system operators and transmission system operators shall cooperate with each other in planning and operating their networks. In particular, distribution system operators and transmission system operators shall exchange all necessary information and data regarding, the performance of generation assets and demand side response, the daily operation of their networks and the long-term planning of network investments, with the view to ensure the cost-efficient, secure and reliable development and operation of their networks.</p>	<p>01. 108.1. 01. 108.1.7) 01. 136.1. 01. 136.1.6)</p>	<p>Оператор преносног система електричне енергије одговоран је за:</p> <p>7) координиран рад преносног система Републике Србије са преносним системима у интерконецији, односно са дистрибутивним системима у Републици Србији; Оператор дистрибутивног система електричне енергије дужан је да:</p> <p>6) верификује и доставља податке оператору преносног система неопходне за администрирање тржишта електричне енергије у складу са правилима о раду тржишта електричне енергије на основу измерених вредности или израчунатих на основу профила потрошње;</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02. 60.136.1. 10)	10) сваке године донесе и објави на интернет страници план инвестиција у дистрибутивни систем за период до три године, усклађен са планом инвестиција преносног система;”.			
57.2.	Distribution system operators and transmission system operators shall cooperate with each other in order to achieve coordinated access to resources such as distributed generation, energy storage or demand response that may support particular needs of both the distribution system operators and the transmission system operators.	01. 136.1. 02. 60.136.1. 9)	Оператор дистрибутивног система електричне енергије дужан је да: 9) сваке друге године донесе и објави на интернет страници план развоја дистрибутивног система за период од најмање пет година заснован на резултатима саветовања са свим заинтересованим странама, а усклађен са планом развоја преносног система, уз сагледавање потребних улагања како би се прикључили нови објекти произвођача и купаца укључујући места за пуњење електричних возила као и средњорочне и дугорочне потребе за услугама флексибилности, управљања потрошњом, енергетску ефикасност, објекте за складиштење енергије или друге ресурсе које оператор дистрибутивног система користи као алтернативу развоју система;	ПУ		
58.1.	Adoption of network codes and guidelines The Commission may, subject to the empowerments in Articles 59, 60 and 61, adopt implementing or delegated acts. Such acts may either be adopted as network codes on the basis of text proposals developed by the ENTSO for Electricity, or, where so provided for in the priority list pursuant to Article 59(3), by the EU DSO entity, where relevant in cooperation with the ENTSO for Electricity, and ACER pursuant to the procedure in Article 59, or as guidelines pursuant to the procedure in Article 61.			НП	Одредба утврђује обавезе Европске комисије	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
58.2.(a)-(d)	<p>The network codes and guidelines shall:</p> <p>(a) ensure that they provide the minimum degree of harmonisation required to achieve the aims of this Regulation;</p> <p>(b) take into account regional specificities, where appropriate;</p> <p>(c) not go beyond what is necessary for the purposes of point (a); and</p> <p>(d) be without prejudice to the Member States' right to establish national network codes which do not affect cross-zonal trade.</p>			НП	<p>Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Одредба има међународни карактер и није преносива у национални правни систем</p>	
59.1.(a)-(e)	<p>Establishment of network codes</p> <p>The Commission is empowered to adopt implementing acts in order to ensure uniform conditions for the implementation of this Regulation by establishing network codes in the following areas:</p> <p>(a) network security and reliability rules including rules for technical transmission reserve capacity for operational network security as well as interoperability rules implementing Articles 34 to 47 and Article 57 of this Regulation and Article 40 of Directive (EU) 2019/944, including rules on system states, remedial actions and operational security limits, voltage control and reactive power management, short-circuit current management, power flow management, contingency analysis and handling, protection equipment and schemes, data exchange, compliance, training, operational planning and security analysis, regional operational security coordination, outage coordination, availability plans of relevant assets, adequacy analysis, ancillary services, scheduling, and operational planning data environments;</p> <p>(b) capacity-allocation and congestion-management rules implementing Article 6 of Directive (EU) 2019/944 and Article 7 to 10, Articles 13 to 17 and Articles 35 to 37 of this</p>			НП	<p>Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Одредба утврђује обавезе Европске комисије</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>Regulation, including rules on day-ahead, intraday and forward capacity calculation methodologies and processes, grid models, bidding zone configuration, redispatching and countertrading, trading algorithms, single day-ahead and intraday coupling, the firmness of allocated cross-zonal capacity, congestion income distribution, cross-zonal transmission risk hedging, nomination procedures, and capacity allocation and congestion management cost recovery;</p> <p>(c) rules implementing Articles 5, 6 and 17 in relation to trading related to technical and operational provision of network access services and system balancing, including rules on network-related reserve power, including functions and responsibilities, platforms for the exchange of balancing energy, gate closure times, requirements for standard and specific balancing products, procurement of balancing services, allocation of cross-zonal capacity for the exchange of balancing services or sharing of reserves, settlement of balancing energy, settlement of exchanges of energy between system operators, imbalance settlement and settlement of balancing capacity, load frequency control, frequency quality defining and target parameters, frequency containment reserves, frequency restoration reserves, replacement reserves, exchange and sharing of reserves, cross-border activation processes of reserves, time-control processes and transparency of information;</p> <p>(d) rules implementing Articles 36, 40 and 54 of Directive (EU) 2019/944 in relation to non-discriminatory, transparent provision of non-frequency ancillary services, including rules on steady state voltage control, inertia, fast reactive current injection, inertia for grid stability, short circuit current, black-start capability and island operation capability;</p>					

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(e) rules implementing Article 57 of this Regulation and Articles 17, 31, 32, 36, 40 and 54 of Directive (EU) 2019/944 in relation to demand response, including rules on aggregation, energy storage, and demand curtailment rules. Those implementing acts shall be adopted in accordance with the examination procedure referred to in Article 67(2).</p>					
59.2.(a)-(e)	<p>The Commission is empowered to adopt delegated acts in accordance with Article 68 supplementing this Regulation with regard to the establishment of network codes in the following areas:</p> <p>(a) network connection rules including rules on the connection of transmission-connected demand facilities, transmission-connected distribution facilities and distribution systems, connection of demand units used to provide demand response, requirements for grid connection of generators, requirements for high-voltage direct current grid connection, requirements for direct current-connected power park modules and remote-end high-voltage direct current converter stations, and operational notification procedures for grid connection;</p> <p>(b) data exchange, settlement and transparency rules, including in particular rules on transfer capacities for relevant time horizons, estimates and actual values on the allocation and use of transfer capacities, forecast and actual demand of facilities and aggregation thereof including unavailability of facilities, forecast and actual generation of generation units and aggregation thereof including unavailability of units, availability and use of networks, congestion management measures and balancing market data. Rules should include ways in which the information is published, the timing of publication, the entities responsible for handling;</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Одредба утврђује обавезе Европске комисије</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(c) third-party access rules;</p> <p>(d) operational emergency and restoration procedures in an emergency including system defence plans, restoration plans, market interactions, information exchange and communication and tools and facilities;</p> <p>(e) sector-specific rules for cyber security aspects of cross-border electricity flows, including rules on common minimum requirements, planning, monitoring, reporting and crisis management.</p>					
59.3.	<p>The Commission shall, after consulting ACER, the ENTSO for Electricity, the EU DSO entity and the other relevant stakeholders, establish a priority list every three years, identifying the areas set out in paragraphs 1 and 2 to be included in the development of network codes.</p> <p>If the subject matter of the network code is directly related to the operation of the distribution system and not primarily relevant to the transmission system, the Commission may require the EU DSO entity, in cooperation with the ENTSO for Electricity, to convene a drafting committee and submit a proposal for a network code to ACER.</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Одредба утврђује обавезе Европске комисије</p>	
59.4.	<p>The Commission shall request ACER to submit to it within a reasonable period not exceeding six months of receipt of the Commission's request non-binding framework guidelines setting out clear and objective principles for the development of network codes relating to the areas identified in the priority list (framework guideline). The request of the Commission may include conditions which the framework guideline shall address. Each framework guideline shall contribute to market integration, non-discrimination, effective competition, and the efficient functioning of the market. Upon a reasoned request from ACER, the Commission may extend the period for submitting the guidelines.</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Одредба утврђује обавезе ACER</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
59.5.	ACER shall consult the ENTSO for Electricity, the EU DSO entity, and the other relevant stakeholders in regard to the framework guideline, during a period of no less than two months, in an open and transparent manner.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује обавезе ACER	
59.6.	ACER shall submit a non-binding framework guideline to the Commission where requested to do so under paragraph 4.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује обавезе ACER	
59.7.	If the Commission considers that the framework guideline does not contribute to market integration, non-discrimination, effective competition and the efficient functioning of the market, it may request ACER to review the framework guideline within a reasonable period and resubmit it to the Commission.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује обавезе Европске комисије и ACER	
59.8.	If ACER fails to submit or resubmit a framework guideline within the period set by the Commission under paragraph 4 or 7, the Commission shall develop the framework guideline in question.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза утврђује обавезе Европске комисије	
59.9.	The Commission shall request the ENTSO for Electricity or, where provided for in the priority list referred to in paragraph 3, the EU DSO entity in cooperation with the ENTSO for Electricity, to submit a proposal for a network code in accordance with the relevant framework guideline, to ACER within a reasonable period, not exceeding 12 months, of receipt of the Commission's request.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Обавеза утврђује обавезе Европске комисије	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
59.10.	<p>The ENTSO for Electricity, or where provided for in the priority list referred to in paragraph 3 the EU DSO entity, in cooperation with the ENTSO for Electricity, shall convene a drafting committee to support it in the network code development process. The drafting committee shall consist of representatives of ACER, the ENTSO for Electricity, where appropriate the EU DSO entity and NEMOs, and a limited number of the main affected stakeholders. The ENTSO for Electricity or where provided for in the priority list pursuant to paragraph 3 the EU DSO entity, in cooperation with the ENTSO for Electricity, shall develop proposals for network codes in the areas referred to in paragraphs 1 and 2 where so requested by the Commission in accordance with paragraph 9.</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Одредба има међународни карактер и није преносива у национални правни систем</p>	
59.11.	<p>ACER shall revise the proposed network code to ensure that the network code to be adopted complies with the relevant framework guidelines and contributes to market integration, non-discrimination, effective competition, and the efficient functioning of the market and, submit the revised network code to the Commission within six months of receipt of the proposal. In the proposal submitted to the Commission, ACER shall take into account the views provided by all involved parties during the drafting of the proposal led by the ENTSO for Electricity or the EU DSO entity and shall consult the relevant stakeholders on the version to be submitted to the Commission.</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Одредба утврђује обавезе ACER</p>	
59.12.	<p>Where the ENTSO for Electricity or the EU DSO entity have failed to develop a network code within the period set by the Commission under paragraph 9, the Commission may request ACER to prepare a draft network code on the basis of the relevant framework guideline. ACER may launch a further consultation in the course of preparing a draft network code under this paragraph. ACER shall submit a draft network code prepared under this</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Одредба има међународни карактер и није преносива у национални правни систем</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	paragraph to the Commission and may recommend that it be adopted.					
59.13.	The Commission may adopt, on its own initiative, where the ENTSO for Electricity or the EU DSO entity have failed to develop a network code, or ACER has failed to develop a draft network code as referred to in paragraph 12, or upon the proposal of ACER under paragraph 11, one or more network codes in the areas listed in paragraphs 1 and 2.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује обавезе Европске комисије	
59.14.	Where the Commission proposes to adopt a network code on its own initiative, the Commission shall consult ACER, the ENTSO for Electricity and all relevant stakeholders in regard to the draft network code during a period of no less than two months.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује обавезе Европске комисије	
59.15.	This Article shall be without prejudice to the Commission's right to adopt and amend the guidelines as laid down in Article 61. It shall be without prejudice to the possibility for the ENTSO for Electricity to develop non-binding guidance in the areas set out in paragraphs 1 and 2 where such guidance does not relate to areas covered by a request addressed to the ENTSO for Electricity by the Commission. The ENTSO for Electricity shall submit any such guidance to ACER for an opinion and shall duly take that opinion into account.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба има међународни карактер и није преносива у национални правни систем	
60.1.	Amendments of network codes The Commission is empowered to amend the network codes within the areas listed in Article 59(1) and (2) in accordance with the relevant procedure set out in that Article. ACER may also propose amendments to the networks codes in accordance with paragraphs 2 and 3 of this Article.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба има међународни карактер и није преносива у национални правни систем	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
60.2.	Persons who are likely to have an interest in any network code adopted under Article 59, including the ENTSO for Electricity, the EU DSO entity, regulatory authorities, transmission system operators, distribution system operators, system users and consumers, may propose draft amendments to that network code to ACER. ACER may also propose amendments on its own initiative.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба има међународни карактер и није преносива у национални правни систем	
60.3.	ACER may make reasoned proposals to the Commission for amendments, explaining how such proposals are consistent with the objectives of the network codes set out in Article 59(3) of this Regulation. Where it considers an amendment proposal to be admissible and where it proposes amendments on its own initiative, ACER shall consult all stakeholders in accordance with Article 14 of Regulation (EU) 2019/942.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује активности ACER	
61.1.	The Commission is empowered to adopt binding guidelines in the areas listed in this Article.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује обавезе Европске комисије	
61.2.	The Commission is empowered to adopt guidelines in the areas where such acts could also be developed under the network code procedure pursuant to Article 59(1) and (2). Those guidelines shall be adopted in the form of delegated or implementing acts, depending on the relevant empowerment provided for in this Regulation.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује обавезе Европске комисије	
61.3.(a)-(f)	The Commission is empowered to adopt delegated acts in accordance with Article 68 supplementing this Regulation by setting out guidelines relating to the inter-transmission system operator compensation mechanism. Those guidelines shall specify, in accordance with the principles set out in Articles 18 and 49:			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује овлашћења Европске комисије	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(a) details of the procedure for determining which transmission system operators are liable to pay compensation for cross-border flows including as regards the split between the operators of national transmission systems from which cross-border flows originate and the systems where those flows end, in accordance with Article 49(2);</p> <p>(b) details of the payment procedure to be followed, including the determination of the first period for which compensation is to be paid, in accordance with the second subparagraph of Article 49(3);</p> <p>(c) details of methodologies for determining the cross-border flows hosted for which compensation is to be paid under Article 49, in terms of both quantity and type of flows, and the designation of the magnitudes of such flows as originating or ending in transmission systems of individual Member States, in accordance with Article 49(5);</p> <p>(d) details of the methodology for determining the costs and benefits incurred as a result of hosting cross-border flows, in accordance with Article 49(6);</p> <p>(e) details of the treatment of electricity flows originating or ending in countries outside the European Economic Area in the context of the inter-transmission system operator compensation mechanism; and</p> <p>(f) arrangements for the participation of national systems which are interconnected through direct current lines, in accordance with Article 49.</p>					
61.4.	<p>Where appropriate, the Commission may adopt implementing acts setting out guidelines providing the minimum degree of harmonisation required to achieve the aim of this Regulation. Those guidelines may specify:</p> <p>(a) details of rules for the trading of electricity implementing Article 6 of Directive (EU) 2019/944</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Одредба утврђује овлашћења Европске комисије</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>and Articles 5 to 10, 13 to 17, 35, 36 and 37 of this Regulation;</p> <p>(b) details of investment incentive rules for interconnector capacity including locational signals implementing Article 19.</p> <p>Those implementing acts shall be adopted in accordance with the examination procedure referred to in Article 67(2).</p>					
61.5.	<p>The Commission may adopt implementing acts setting out guidelines on operational coordination between transmission system operators at Union level. Those guidelines shall be consistent with and build upon the network codes referred to in Article 59 and shall build upon the adopted specifications referred to in point (i) of Article 30(1). When adopting those guidelines, the Commission shall take into account differing regional and national operational requirements.</p> <p>Those implementing acts shall be adopted in accordance with the examination procedure referred to in Article 67(2).</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Одредба утврђује овлашћења Европске комисије</p>	
61.6.	<p>When adopting or amending guidelines, the Commission shall consult ACER, the ENTSO for Electricity, the EU DSO entity and, where relevant, other stakeholders.</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Одредба утврђује обавезе Европске комисије</p>	
62.	<p>Right of Member States to provide for more detailed measures</p> <p>This Regulation shall be without prejudice to the rights of Member States to maintain or introduce measures that contain more detailed provisions than those set out in this Regulation, in the guidelines referred to in Article 61 or in the network codes referred to in Article 59, provided that those measures are compatible with Union law.</p>			НП	<p>Одредба није погодна за транспозицију у националном законодавству, већ представа упутство за законодавца.</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
63.1.(a)- (f)	<p>New interconnectors</p> <p>New direct current interconnectors may, upon request, be exempted, for a limited period, from Article 19(2) and (3) of this Regulation and from Articles 6 and 43, Article 59(7) and Article 60(1) of Directive (EU) 2019/944 provided that the following conditions are met:</p> <p>(a) the investment enhances competition in electricity supply;</p> <p>(b) the level of risk attached to the investment is such that the investment would not take place unless an exemption is granted;</p> <p>(c) the interconnector is owned by a natural or legal person which is separate, at least in terms of its legal form, from the system operators in whose systems that interconnector is to be built;</p> <p>(d) charges are levied on users of that interconnector;</p> <p>(e) since the partial market opening referred to in Article 19 of Directive 96/92/EC of the European Parliament and of the Council (24), no part of the capital or operating costs of the interconnector has been recovered from any component of charges made for the use of transmission or distribution systems linked by the interconnector; and</p> <p>(f) an exemption would not be to the detriment of competition or the effective functioning of the internal market for electricity, or the efficient functioning of the regulated system to which the interconnector is linked.</p>	01. 167.1.	<p>Нови интерконективни далеководи једносмерне струје, могу се на захтев изузети од примене правила за приступ систему из члана 159. овог закона, правила за расподелу преносних капацитета између зона трговања из члана 164. овог закона и правила коришћења прихода од доделе капацитета у поступку образовања цена приступа преносном систему, под следећим условима:</p> <p>1) да улагање у нови инфраструктурни објекат повећава конкуренцију у снабдевању електричном енергијом;</p> <p>2) да је ризик улагања у изградњу интерконективног далековода такав да улагања неће бити ако се не одобри изузеће;</p> <p>3) да интерконективни далековод мора бити у власништву физичког или правног лица које послује у другом правном субјекту одвојеном од оператора система у оквиру кога ће нови интерконективни далековод бити изграђен;</p> <p>4) да корисници интерконективног далековода плаћају накнаду за коришћење тог објекта;</p> <p>5) да у средствима или оперативним трошковима интерконективног далековода нису, ни у једном делу, коришћена средства из цене за приступ преносном или дистрибутивном систему;</p> <p>6) да изузеће не спречава конкуренцију, ефикасно функционисање тржишта електричне енергије и ефикасно функционисање система на који је нови интерконективни далековод повезан.</p>	ПУ		
63.2.	Paragraph 1 shall also apply, in exceptional cases, to alternating current interconnectors provided that the	01.	Одредба става 1. овог члана изузетно се примењује и у случају интерконективног	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	costs and risks of the investment in question are particularly high when compared with the costs and risks normally incurred when connecting two neighbouring national transmission systems by an alternating current interconnector.	167.2.	далеководна наизменичне струје под условом да су трошкови и ризик такве инвестиције знатно већи у поређењу са трошковима и ризиком који обично настају приликом повезивања два суседна преносна система преко интерконективног далеководна наизменичне струје.			
63.3.	Paragraph 1 shall also apply to significant increases of capacity in existing interconnectors.	01. 167.3.	Одредба става 1. овог члана ће се примењивати и у случају знатних повећања капацитета постојећих интерконективних далеководна.	ПУ		
63.4.	<p>The decision granting an exemption as referred to in paragraphs 1, 2 and 3 shall be taken on a case-by-case basis by the regulatory authorities of the Member States concerned. An exemption may cover all or part of the capacity of the new interconnector, or of the existing interconnector with significantly increased capacity.</p> <p>Within two months of receipt of the request for exemption by the last of the regulatory authorities concerned, ACER may provide those regulatory authorities with an opinion. The regulatory authorities may base their decision on that opinion.</p> <p>In deciding to grant an exemption, regulatory authorities shall take into consideration, on a case-by-case basis, the need to impose conditions regarding the duration of the exemption and non-discriminatory access to the interconnector. When deciding on those conditions, regulatory authorities shall, in particular, take account of additional capacity to be built or the modification of existing capacity, the time-frame of the project and national circumstances.</p> <p>Before granting an exemption, the regulatory authorities of the Member States concerned shall decide on the rules and mechanisms for management and allocation of capacity. Those congestion-management rules shall include the obligation to offer unused capacity on the market and users of the</p>	01. 167.4	<p>Акт о изузећу из ст. 1. до 3. овог члана доноси Агенција, по прибављеном мишљењу Министарства и са мишљењем Министарства и детаљним образложењем објављује се у "Службеном гласнику Републике Србије".</p> <p>Акт о изузећу из ст. 1. до 3. овог члана може обухватити капацитет интерконективног далеководна у целини или део капацитета.</p> <p>У року од два месеца од дана када је захтев за изузеће примио последњи надлежни регулатор, надлежно тело сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора може да достави саветодавно мишљење оним регулаторима којим то мишљење може бити основ за доношење њихових одлука.</p> <p>Приликом одлучивања о изузећу из ст. 1. до 3. овог члана Агенција је дужна да:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) размотри потребу за утврђивањем услова у погледу трајања изузећа и недискриминаторног приступа интерконективном далеководу; 2) узме у обзир додатне капацитете који ће бити изграђени, очекивани период трајања пројекта и 	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>facility shall be entitled to trade their contracted capacities on the secondary market. In the assessment of the criteria referred to in points (a), (b) and (f) of paragraph 1, the results of the capacity-allocation procedure shall be taken into account.</p> <p>Where all the regulatory authorities concerned have reached agreement on the exemption decision within six months of receipt of the request, they shall inform ACER of that decision.</p> <p>The exemption decision, including any conditions referred to in the third subparagraph of this paragraph, shall be duly reasoned and published.</p>		<p>националне специфичности и прилике у Републици Србији.</p> <p>Пре доношења акта о изузећу Агенција може да одлучује о правилима и механизмима за управљање и расподелу капацитета.</p> <p>Правила из става 8. овог члана садрже обавезу да се неискоришћени капацитет понуди на тржишту, а корисници интерконективног далековода имају право да тргују својим уговореним капацитетима на тржишту. При процени критеријума из става 1. тач. 1), 2) и б) овог члана узимају се у обзир резултати расподеле капацитета.</p> <p>Акт о изузећу се може донети након размене мишљења са другим државама на које изградња интерконективног далековода има утицаја или са надлежним регулаторним телима.</p>			
63.5.	<p>The decision referred to in paragraph 4 shall be taken by ACER:</p> <p>(a) where the regulatory authorities concerned have not been able to reach an agreement within six months from the date on which the last of those regulatory authorities received the exemption request; or</p> <p>(b) upon a joint request from the regulatory authorities concerned.</p> <p>Before taking such a decision, ACER shall consult the regulatory authorities concerned and the applicants.</p>			НП	Одредба уређује начин рада ACER	
63.6.	<p>Notwithstanding paragraphs 4 and 5, Member States may provide for the regulatory authority or ACER, as the case may be, to submit, for a formal decision, to the relevant body in the Member State, its opinion on the request for an exemption. That opinion shall be published together with the decision.</p>	01. 167.11.	<p>Агенција ће, без одлагања, доставити надлежном телу сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора, копију захтева за изузеће, као и одлуку и све релевантне информације у вези са одлуком.</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
63.7.	<p>A copy of every request for exemption shall be transmitted for information without delay by the regulatory authorities to the Commission and ACER on receipt. The decision shall be notified, without delay, by the regulatory authorities concerned or by ACER (the notifying bodies), to the Commission, together with all the relevant information with respect to the decision. That information may be submitted to the Commission in aggregate form, enabling the Commission to reach a well-founded decision. In particular, the information shall contain:</p> <p>(a) the detailed reasons on the basis of which the exemption was granted or refused, including the financial information justifying the need for the exemption;</p> <p>(b) the analysis undertaken of the effect on competition and the effective functioning of the internal market for electricity resulting from the grant of the exemption;</p> <p>(c) the reasons for the time period and the share of the total capacity of the interconnector in question for which the exemption is granted; and</p> <p>(d) the result of the consultation of the regulatory authorities concerned.</p>	01. 167.12.	<p>Информација из става 11. овог члана, која омогућава надлежном телу да изда образложено мишљење, може се поднети у збирном облику и нарочито садржи:</p> <p>1) детаљне разлоге на основу којих је изузеће одобрено или одбијено, укључујући финансијске информације које оправдавају потребу за изузећем;</p> <p>2) спроведену анализу о утицају давања изузећа на конкуренцију и ефикасно функционисање унутрашњег тржишта електричне енергије;</p> <p>3) разлоге за временски период и удео у укупном капацитету интерконекије за које се одобрава изузеће и</p> <p>4) резултат консултација регулаторних органа.</p>	ПУ		
63.8.	<p>Within 50 working days of the day following that of receipt of the notification under paragraph 7, the Commission may take a decision requesting the notifying bodies to amend or withdraw the decision to grant an exemption. That period may be extended by an additional 50 working days where further information is requested by the Commission. The additional period shall begin on the day following receipt of the complete information. The initial period may also be extended by consent of both the Commission and the notifying bodies.</p> <p>Where the requested information is not provided within the period set out in the Commission's request, the notification shall be deemed to be withdrawn unless, before the expiry of that period,</p>	01. 167.13.	<p>У року од два месеца од дана пријема информације из ст. 11. и 12. овог члана надлежно тело сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора може донети одлуку којом захтева да Агенција измени или повуче акт о изузећу.</p> <p>У случају да надлежно тело сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора донесе одлуку из става 13. овог члана Агенција ће у највећој могућој мери узети у обзир ту одлуку.</p> <p>Када коначна одлука Агенције одступа од мишљења надлежног тела сагласно обавезама</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>either the period is extended by consent of both the Commission and the notifying bodies, or the notifying bodies, in a duly reasoned statement, inform the Commission that they consider the notification to be complete.</p> <p>The notifying bodies shall comply with a Commission decision to amend or withdraw the exemption decision within one month of receipt and shall inform the Commission accordingly.</p> <p>The Commission shall protect the confidentiality of commercially sensitive information.</p> <p>The Commission's approval of an exemption decision shall expire two years after the date of its adoption in the event that construction of the interconnector has not started by that date, and five years after the date of its adoption if the interconnector has not become operational by that date, unless the Commission decides, on the basis of a reasoned request by the notifying bodies, that any delay is due to major obstacles beyond the control of the person to whom the exemption has been granted.</p>		<p>које произилазе из потврђених међународних уговора, Агенција ће обезбедити и објавити, заједно са својом одлуком, образложење на коме заснива своју одлуку.</p> <p>Рок из става 13. овог члана може се продужити за још два месеца, ако надлежно тело сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора захтева додатне информације и то продужење почиње након дана пријема потпуних информација.</p> <p>Рок из става 16. овог члана може се продужити уз обострану сагласност надлежног тела сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора и Агенције.</p> <p>У случају да тражене информације из става 16. овог члана нису достављене у траженим роковима, сматра се да је информација повучена.</p> <p>Мишљење надлежног тела сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора о акту о изузећу истиче две године од дана његовог доношења, ако изградња интерконективног далековода није почела, односно пет година од дана његовог доношења, ако интерконективни далековод није пуштен у погон, осим у случају када надлежно тело сагласно обавезама које произилазе из потврђених међународних уговора одлучи да је до кашњења дошло због околности које су ван контроле лица коме је изузеће одобрено.</p> <p>Акт о изузећу који доноси Агенција је коначан и против њега се може покренути управни спор.</p>			
63.9.	Where the regulatory authorities of the Member States concerned decide to modify an exemption decision, they shall notify their decision to the			НП	Одредба урврђује међународни правни оквир и	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Commission without delay, together with all the relevant information with respect to the decision. Paragraphs 1 to 8 shall apply to the decision to modify an exemption decision, taking into account the particularities of the existing exemption.				не преноси се у национални правни оквир	
63.10.	<p>The Commission may, on request or on its own initiative, reopen proceedings relating to an exemption request where:</p> <p>(a) taking due account of the legitimate expectations of the parties and of the economic balance achieved in the original exemption decision, there has been a material change in any of the facts on which the decision was based;</p> <p>(b) the undertakings concerned act contrary to their commitments; or</p> <p>(c) the decision was based on incomplete, incorrect or misleading information, which was provided by the parties.</p>			НП	Одредба овлашћење комисије утврђује Европкс	
63.11.	The Commission is empowered to adopt delegated acts in accordance with Article 68 supplementing this Regulation by specifying guidelines for the application of the conditions laid down in paragraph 1 of this Article and setting out the procedure to be followed for the application of paragraphs 4 and 7 to 10 of this Article.			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује обавезу Европкс комисије	
64.1.	<p>Derogations</p> <p>Member States may apply for derogations from the relevant provisions of Articles 3 and 6, Article 7(1), Article 8(1) and (4), Articles 9, 10 and 11, Articles 14 to 17, Articles 19 to 27, Articles 35 to 47 and Article 51 provided that:</p> <p>(a) the Member State can demonstrate that there are substantial problems for the operation of small isolated systems and small connected systems;</p> <p>(b) outermost regions within the meaning of Article 349 TFEU cannot be interconnected with the Union's energy market for evident physical reasons.</p>			НП	Ова одредба се не налазуи у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>In the situation referred to in point (a) of the first subparagraph, the derogation shall be limited in time and shall subject to conditions aiming to increase competition and integration with the internal market for electricity.</p> <p>In the situation referred to in point (b) of the first subparagraph, the derogation shall not be limited in time.</p> <p>The Commission shall inform the Member States of those applications before adopting the decision, protecting the confidentiality of commercially sensitive information.</p> <p>A derogation granted under this Article shall aim to ensure that it does not obstruct the transition towards renewable energy, increased flexibility, energy storage, electromobility and demand response.</p> <p>In its decision granting a derogation the Commission shall set out to what extent the derogation is to take into account the application of the network codes and guidelines.</p>					
64.2.	<p>Articles 3, 5 and 6, Article 7(1), points (c) and (g) of Article 7(2)) Articles 8 to 17, Article 18(5) and (6), Articles 19 and 20, Article 21(1), (2) and (4) to (8), point (c) of Article 22(1), points (b) and (c) of Article 22(2), the last subparagraph of Article 22 (2), Articles 23 to 27, Article 34(1), (2) and (3), Articles 35 to 47, Article 48(2) and Articles 49 and 51 shall not apply to Cyprus until its transmission system is connected to other Member States' transmission systems via interconnections.</p> <p>If the transmission system of Cyprus is not connected to other Member States' transmission systems by means of interconnections by 1 January 2026, Cyprus shall assess the need for derogation from those provisions and may submit a request to prolong the derogation to the Commission. The Commission shall assess whether the application of the provisions risks causing substantial problems to the operation of the electricity system in Cyprus or</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Одредба урврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	whether their application in Cyprus is expected to provide benefits to the functioning of the market. On the basis of that assessment, the Commission shall issue a reasoned decision to prolong the derogation in full or in part. The decision shall be published in the Official Journal of the European Union.					
64.3.	This Regulation shall not affect the application of the derogations granted under Article 66 of Directive (EU) 2019/944.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	
64.4.	In relation to the attainment of the 2030 interconnection target, as stipulated under Regulation (EU) 2018/1999, the electricity link between Malta and Italy shall be duly taken into account.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	
65.1.	Provision of information and confidentiality Member States and the regulatory authorities shall, on request, provide the Commission with all the information necessary for the purposes of enforcing this Regulation. The Commission shall set a reasonable time limit within which the information is to be provided, taking into account the complexity and urgency of the information required.			НП	Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	
65.2.	If the Member State or the regulatory authority concerned does not provide the information referred to in paragraph 1 within the time limit referred to in paragraph 1 the Commission may request all the information necessary for the purpose of enforcing			НП	Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>this Regulation directly from the undertakings concerned.</p> <p>When sending a request for information to an undertaking, the Commission shall, at the same time, forward a copy of the request to the regulatory authorities of the Member State in whose territory the seat of the undertaking is situated.</p>					
65.3.	<p>In its request for information under paragraph 1, the Commission shall state the legal basis of the request, the time limit within which the information is to be provided, the purpose of the request, and the penalties provided for in Article 66(2) for supplying incorrect, incomplete or misleading information.</p>			НП	Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	
65.4.	<p>The owners of the undertakings or their representatives and, in the case of legal persons, the natural persons authorised to represent the undertaking by law or by their instrument of incorporation, shall supply the information requested. Where lawyers are authorised to supply the information on behalf of their client, the client shall remain fully responsible in the event that the information supplied is incomplete, incorrect or misleading.</p>			НП	Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	
65.5.	<p>Where an undertaking does not provide the information requested within the time limit set by the Commission or supplies incomplete information, the Commission may by decision require the information to be provided. That decision shall specify what information is required and set an appropriate time limit within which it is to be supplied. It shall indicate the penalties provided for in Article 66(2). It shall also indicate the right to have the decision reviewed by the Court of Justice of the European Union.</p> <p>The Commission shall, at the same time, send a copy of its decision to the regulatory authorities of the Member State within the territory of which the</p>			НП	Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	person is resident or the seat of the undertaking is situated.					
65.6.	The information referred to in paragraphs 1 and 2 shall be used only for the purposes of enforcing this Regulation. The Commission shall not disclose information acquired pursuant to this Regulation where that information is covered by the obligation of professional secrecy.			НП	Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	
66.1.	Penalties Without prejudice to paragraph 2 of this Article, the Member States shall lay down the rules on penalties applicable to infringements of this Regulation, the network codes adopted pursuant to Article 59, and the guidelines adopted pursuant to Article 61 and shall take all measures necessary to ensure that they are implemented. The penalties provided for shall be effective, proportionate and dissuasive. Member States shall, without delay, notify the Commission of those rules and of those measures and shall notify it without delay of any subsequent amendment affecting them.			НП	Одредба се не транспонује, али се имплементира кроз казнене одредбе националних прописа	
66.2.	The Commission may, by decision, impose on undertakings fines not exceeding 1 % of the total turnover in the preceding business year where, intentionally or negligently, those undertakings supply incorrect, incomplete or misleading information in response to a request made pursuant to Article 65(3) or fail to supply information within the time-limit set in a decision adopted pursuant to the first subparagraph of Article 65(5). In setting the amount of a fine, the Commission shall have regard to the gravity of the failure to comply with the requirements referred to in paragraph 1 of this Article			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба се не транспонује, али се имплементира кроз казнене одредбе националних прописа	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
66.3.	The penalties provided for pursuant to paragraph 1 and any decisions taken pursuant to paragraph 2 shall not be of a criminal law nature.			НП	Одредба се не транспонује, али се имплементира кроз казнене одредбе националних прописа	
67.1.	Committee procedure The Commission shall be assisted by the committee set up by Article 68 of Directive (EU) 2019/944. That committee shall be a committee within the meaning of Regulation (EU) No 182/2011.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	
67.2.	Where reference is made to this paragraph, Article 5 of Regulation (EU) No 182/2011 shall apply.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	
68.1.	Exercise of the delegation The power to adopt delegated acts is conferred on the Commission subject to the conditions laid down in this Article.			НП	Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	
68.2.	The power to adopt delegated acts referred to in Article 34(3), Article 49(4), Article 59(2), Article 61(2) and Article 63(11) shall be conferred on the Commission until 31 December 2028. The Commission shall draw up a report in respect of the delegation of power not later than nine months before the end of that period and, if applicable, before the end of subsequent periods. The delegation of power shall be tacitly extended for periods of eight years, unless the European Parliament or the			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Council opposes such extension not later than three months before the end of each period.					
68.3.	The delegation of power referred to in Article 34(3), Article 49(4), Article 59(2), Article 61(2) and Article 63(11) may be revoked at any time by the European Parliament or by the Council. A decision to revoke shall put an end to the delegation of power specified in that decision. It shall take effect on the day following the publication of the decision in the Official Journal of the European Union or at a later date specified therein. It shall not affect the validity of any delegated act already in force.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	
68.4.	Before adopting a delegated act, the Commission shall consult experts designated by each Member State in accordance with the principles laid down in the Interinstitutional Agreement of 13 April 2016 on Better Law-Making.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	
68.5.	As soon as it adopts a delegated act, the Commission shall notify it simultaneously to the European Parliament and to the Council.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	
68.6.	A delegated act adopted pursuant to Article 34(3), Article 49(4), Article 59(2), Article 61(2) and Article 63(11) shall enter into force only if no objection has been expressed either by the European Parliament or by the Council within a period of two months of notification of that act to the European Parliament and the Council or if, before the expiry of that period, the European Parliament and the Council have both informed the Commission that			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	they will not object. That period shall be extended by two months at the initiative of the European Parliament or of the Council.					
69.1.	<p>Commission reviews and reports</p> <p>By 1 July 2025, the Commission shall review the existing network codes and guidelines in order to assess which of their provisions could be appropriately incorporated into legislative acts of the Union concerning the internal electricity market and how the empowerments for network codes and guidelines laid down in Articles 59 and 61 could be revised.</p> <p>The Commission shall submit a detailed report of its assessment to the European Parliament and to the Council by the same date.</p> <p>By 31 December 2026, the Commission shall, where appropriate, submit legislative proposals on the basis of its assessment.</p>			НП	<p>Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир</p>	
69.2.	By 31 December 2030 the Commission shall review this Regulation and shall submit a report to the European Parliament and to the Council on the basis of that review, accompanied by a legislative proposal where appropriate.			НП	<p>Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир</p>	
70.	<p>Repeal</p> <p>Regulation (EC) No 714/2009 is repealed. References to the repealed Regulation shall be construed as references to this Regulation and shall be read in accordance with the correlation table set out in Annex III.</p>			НП	Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	
71.1.	Entry into force			НП	Одредба утврђује међународни правни оквир и	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	This Regulation shall enter into force on the twentieth day following that of its publication in the Official Journal of the European Union.				не преноси се у национални правни оквир	
71.2.	It shall apply from 1 January 2020. Notwithstanding the first subparagraph, Articles 14, 15, 22(4), 23(3) and (6), 35, 36 and 62 shall apply from the date of entry into force of this Regulation. For the purpose of implementing Article 14(7) and Article 15(2), Article 16 shall apply from that date.			НП	Ова одредба се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Одредба утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	
	ANNEX I TASKS OF REGIONAL COORDINATION CENTRE			НП	Прилог утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	
	ANNEX II REPEALED REGULATION WITH LIST OF THE SUCCESSIVE AMENDMENTS THERETO			НП	Овај прилог се не налази у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Прилог се не преноси у национални правни оквир	
	ANNEX III CORRELATION TABLE			НП	Прилог се не преноси у национални правни оквир	
	ANNEX IV REGIONAL COORDINATION CENTRES FOR THE SYSTEM OPERATION REGIONS			НП	Овај прилог је потпуно промењен у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ. Прилог утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>ANNEX V SYSTEM OPERATION REGIONS IN THE ENERGY COMMUNITY</p>			НП	<p>Овај прилог је потпуно промењен у Уредби 2019/943 адаптираној у ЕнЗ.</p> <p>Прилог утврђује међународни правни оквир и не преноси се у национални правни оквир</p>	

<p>1. Назив прописа Европске уније :</p> <p>Уредба Комисије (ЕУ) 2015/1222 од 24. јула 2015. године о утврђивању смерница за расподелу преносног капацитета између зона трговања и управљање загушењима на тржиштима за дан унапред и унутардневним тржиштима</p> <p>COMMISSION REGULATION (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management</p>	<p>2. „CELEX” ознака ЕУ прописа</p> <p>32015R1222</p>
<p>3. Овлашћени предлагач прописа: Влада</p>	<p>4. Датум израде табеле:</p>
<p>Обрађивач - Министарство рударства и енергетике</p>	<p>28. октобар 2024.</p>
<p>5. Назив (Нацрта, предлога) прописа чије одредбе су предмет анализе усклађености са прописом Европске уније:</p> <p>01. Закон о енергетици („Службени гласник РС”, бр. 145/14, 95/18 - др. закон, 40/21, 35/23-др. закон и 62/23)</p> <p>02. Уредба о спајању организованих дан унапред и унутардневних тржишта електричне енергије („Службени гласник РС”, бр. 10/22)</p> <p>03. Предлог закона о изменама и доунама Закона о енергетици</p> <p>Draft Law on Amendmets of Law of Energy</p>	<p>6. Бројчане ознаке (шифре) планираних прописа из базе НПАА:</p> <p>2024-268</p>
<p>7. Усклађеност одредби прописа са одредбама прописа ЕУ: делимично усклађено</p>	

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност ¹	Разлози за делимичну усклађеност, неусклађеност или непреносивост	Напомена о усклађености
1.1	1. This Regulation lays down detailed guidelines on cross-zonal capacity allocation and congestion	01.	Агенција доноси методологије:	ДУ	ЗоЕ у одељку Спајање организованог тржишта	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2

¹ Потпуно усклађено - ПУ, делимично усклађено - ДУ, неусклађено - НУ, непреносиво – НП

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	management in the day-ahead and intraday markets, including the requirements for the establishment of common methodologies for determining the volumes of capacity simultaneously available between bidding zones, criteria to assess efficiency and a review process for defining bidding zones.	50.1. 01. 50.1.14) 03. 43.93a.2. 03. 43.93a.5.	14) за утврђивање трошкова, начин надокнаде и расподеле трошкова између номинованог оператора тржишта и оператора преносног система и одобрава ове трошкове ако су оправдани; Поред аката из става 1. овог члана Влада, на предлог Министарства, доноси и акта која се односе на: 1) расподелу преносног капацитета између зона трговања на дугорочним тржиштима; 2) електричну енергију за балансирање; 3) расподелу преносног капацитета између зона трговања и управљање загушењима на тржиштима за дан унапред и унутардневним тржиштима; 4) рад међусобно повезаних преносних електроенергетских система електричне енергије; 5) поремећени рад и поновно успостављање електроенергетских система. Актом из става 2. тачка 3) овог члана, ближе се уређују услови, начин стицања, трајање и престанак статуса номинованог оператора тржишта електричне енергије, улога номинованог оператора тржишта, централне уговорне стране, преносног агента и оператора преносног система у вези са пословима спајања организованих тржишта, принципе финансијског поравнања и плаћања, принципе спајања дан унапред и унутардневног тржишта електричне енергије са суседним тржиштима, детаљна правила за расподелу преносног капацитета између зона трговања и управљање загушењима на тржиштима за дан унапред и унутардневним тржиштима, захтеви за израду заједничких методологија за		електричне енергије са суседним тржиштима пропује именовање номинованог оператора тржишта електричне енергије, улоге централне уговорне стране, агента преноса и расподела трошкова спајања тржишта које је неопходно да би се омогућиле почетне активности на спајању дан-унапред и унутардневно тржиште електричне енергије у Републици Србији са јединственим тржиштем Европске уније. Осим тога прописано је доношење подзаконских аката које омогућује делимично преношење предметне Уредбе Усвајањем предлога за допуну Закона о енергетици, створио би се правни основ за транспозицију предметне Уредбе целини, а не само у делу за који сада постоји правни основ. Одредбе Уредбе Комисије (ЕУ) 2015/1222 од 24. јула 2015. године о	тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
		02. 1.	<p>одређивање количина преносних капацитета истовремено расположивих између зона трговања, критеријуми за оцењивање ефикасности, као и преиспитивање начина на који се одређују зоне трговања и друге смернице за расподелу преносног капацитета између зона трговања и управљање загушењима.</p> <p>Овом уредбом ближе се уређују услови, начин стицања, трајање и престанак статуса номинованог оператора тржишта електричне енергије (у даљем тексту: немо), улоге номинованог оператора тржишта електричне енергије, централне уговорне стране, преносног агента и оператора преносног система, принципи финансијског поравнања и плаћања, принципи спајања дан унапред и унутардневног тржишта електричне енергије у републици србији са суседним тржиштима и друга питања важна за спајање организованих тржишта електричне енергије.</p>		<p>утврђивању смерница за расподелу преносног капацитета између зона трговања и управљање загушењима на тржиштима за дан унапред и унутардневним тржиштима прилагођене су Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-EnC од 15. децембра 2022. године о инкорпорацији Уредбе (ЕУ) 2019/942, Уредбе (ЕУ) 2019/943, Уредбе (ЕУ) 2015/1222, Уредбе (ЕУ) 2016/1719, Уредбе (ЕУ) 2017/2195, Уредбе (ЕУ) 2017/211 , Уредба (ЕУ) 2017/1485 у аcquis Енергетске заједнице, којом се мења Анекс I Уговора о Енергетској заједници, и о изменама и допунама одлука Министарског савета бр. No 2021/13/МС-EnC и бр. 2011/02/МС-EnC.</p>	
1.2	2. This Regulation shall apply to all transmission systems and interconnections in the Union except the transmission systems on islands which are not connected with other transmission systems via interconnections.			НУ	<p>Измењено при адаптацији за En3</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
1.3	3. In Member States where more than one transmission system operator exists, this Regulation shall apply to all transmission system operators within that Member State. Where a transmission system operator does not have a function relevant to one or more obligations under this Regulation, Member States may provide that the responsibility for complying with those obligations is assigned to one or more different, specific transmission system operators.			НП	Измењено при адаптацији за ЕнЗ	
1.4	4. The Union single day-ahead and intraday coupling may be opened to market operators and TSOs operating in Switzerland on the condition that the national law in that country implements the main provisions of Union electricity market legislation and that there is an intergovernmental agreement on electricity cooperation between the Union and Switzerland.			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	
1.5	5. Subject to the conditions in paragraph 4 above being fulfilled, participation by Switzerland in day-ahead coupling and single intraday coupling shall be decided by the Commission based on an opinion given by the Agency. The rights and responsibilities of Swiss NEMOs and TSOs joining single day-ahead coupling shall be consistent with the rights and responsibilities of NEMOs and TSOs operating in the Union to allow a smooth functioning of the single day-ahead and intraday coupling systems implemented at Union level and a level-playing field for all stakeholders.			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	
2.1	For the purposes of this Regulation, the definitions in Article 2 of Regulation (EC) No 714/2009, Article 2 of Commission Regulation (EU) No 543/2013 (1) and Article 2 of Directive 2009/72/EC of the European Parliament and of the Council (2) shall apply.: 'individual grid model' means a data set describing power system characteristics (generation, load and grid topology) and related rules to change these			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	characteristics during capacity calculation, prepared by the responsible TSOs, to be merged with other individual grid model components in order to create the common grid model;				усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
2.2	2. 'common grid model' means a Union-wide data set agreed between various TSOs describing the main characteristic of the power system (generation, loads and grid topology) and rules for changing these characteristics during the capacity calculation process;			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
2.3	3. 'capacity calculation region' means the geographic area in which coordinated capacity calculation is applied;	03. 2.2.133)	133) <i>регион за прорачун капацитета</i> је географска област у којој се примењује координисани прорачун преносног капацитета;	ПУ		
2.4	4. 'scenario' means the forecasted status of the power system for a given time-frame			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
2.5	5. 'net position' means the netted sum of electricity exports and imports for each market time unit for a bidding zone	02. 2.2.11)	11) <i>нето позиција</i> је разлика између укупног извоза и увоза електричне енергије за сваки тржишни временски период за зону трговања;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
2.6	6. 'allocation constraints' means the constraints to be respected during capacity allocation to maintain the transmission system within operational security limits and have not been translated into cross-zonal capacity or that are needed to increase the efficiency of capacity allocation;	02. 2.2.12)	12) <i>ограничења при додели капацитета</i> су ограничења која је потребно поштовати при додели капацитета, како би се преносни систем одржао у оквиру граница оперативне сигурности, који нису претворени у капацитет између зона трговања или су потребни за повећање ефикасности доделе капацитета;	ПУ		
2.7	7. 'operational security limits' means the acceptable operating boundaries for secure grid operation such as thermal limits, voltage limits, short-circuit current limits, frequency and dynamic stability limits;	02. 2.2.13)	13) <i>оперативна граница сигурности</i> је прихватљива оперативна граница за сигуран рад система као што су термичка ограничења, напонска ограничења, ограничења струје кратког споја, ограничења фреквенцијеи границе динамичке стабилности;	ПУ		
2.8	8. 'coordinated net transmission capacity approach' means the capacity calculation method based on the principle of assessing and defining ex ante a maximum energy exchange between adjacent bidding zones;	03. 2.2.167)	167) <i>усаглашени нето капацитет преноса</i> је метода прорачуна капацитета на основу принципа процене и утврђивања унапред (ex ante) највеће размене електричне енергије између суседних зона трговања;	ПУ		
2.9	9. 'flow-based approach' means a capacity calculation method in which energy exchanges between bidding zones are limited by power transfer distribution factors and available margins on critical network elements;			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
2.10	10. 'contingency' means the identified and possible or already occurred fault of an element, including not only the transmission system elements, but also significant grid users and distribution network elements if relevant for the transmission system operational security;	02. 2.2.14)	14) <i>непредвиђена ситуација</i> је идентификовани и могући квар елемента или квар елемента до којег је већ дошло, укључујући не само елементе преносног система већ и значајне кориснике мреже и елементе дистрибутивне мреже ако су важни за сигуран рад преносног система;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
2.11	11. 'coordinated capacity calculator' means the entity or entities with the task of calculating transmission capacity, at regional level or above;	02. 2.2.23)	23) <i>извођач координисаног прорачуна капацитета</i> је субјект који обавља прорачунавање преносног капацитета, на регионалном или ширем нивоу;	ПУ		
2.12	12. 'generation shift key' means a method of translating a net position change of a given bidding zone into estimated specific injection increases or decreases in the common grid model;			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
2.13	13. 'remedial action' means any measure applied by a TSO or several TSOs, manually or automatically, in order to maintain operational security;			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
2.14	14. 'reliability margin' means the reduction of cross-zonal capacity to cover the uncertainties within capacity calculation;			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
2.15	15. 'market time' means central European summer time or central European time, whichever is in effect;			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
2.16	16. 'congestion income' means the revenues received as a result of capacity allocation;			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
2.17	17. 'market congestion' means a situation in which the economic surplus for single day ahead or intraday coupling has been limited by cross-zonal capacity or allocation constraints;	03. 2.2.41) 02. 2.2.7)	41) <i>загушење</i> је ситуација у којој се не може удовољити свим захтевима учесника на тржишту за трговину између зона трговања, јер би знатно утицали на физичке токове на елементима мреже који не могу прихватити те токове; 7) <i>тржишно загушење</i> је стање када је економска добит код јединственог дан унапред или унутардневног спајања ограничена капацитетом између зона трговања или ограничењима при додели;	ПУ		
2.18	18. 'physical congestion' means any network situation where forecasted or realised power flows violate the thermal limits of the elements of the grid and voltage stability or the angle stability limits of the power system;	03. 2.2.170)	170) <i>физичко загушење</i> је стање када степен потражње за стварном испоруком природног гаса премашује капацитет система за природни гас у одређеном временском тренутку;	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
2.19	19. 'structural congestion' means congestion in the transmission system that can be unambiguously defined, is predictable, is geographically stable over time and is frequently reoccurring under normal power system conditions;	03. 2.2.152)	152) структурно загушење је загушење у преносном систему које се може недвосмислено дефинисати, које је предвидиво, географски стабилно током времена и често се понавља у условима нормалног рада преносног система;	ПУ		
2.20	20. 'matching' means the trading mode through which sell orders are assigned to appropriate buy orders to ensure the maximisation of economic surplus for single day ahead or intraday coupling;	02. 2.2.1)	1) <i>упаривање</i> је начин трговања којим се продајни налози додељују куповним налозима како би се осигурала највећа економска добит за јединствено дан унапред или унутардневно спајање тржишта;	ПУ		
2.21	21. 'order' means an intention to purchase or sell energy or capacity expressed by a market participant subject to specified execution conditions;	02. 2.2.2)	2) <i>налог</i> је исказана намера учесника на тржишту за куповину односно продају електричне енергије или капацитета;	ПУ		
2.22	'22. 'matched orders' means all buy and sell orders matched by the price coupling algorithm or the continuous trade matching algorithm;	02. 2.2.3)	3) <i>упарени налози</i> су сви продајни и куповни налози добијени алгоритмом за ценовно спајање тржишта или алгоритмом упаривања континуираног трговања;	ПУ		
2.23	23. 'nominated electricity market operator (NEMO)' means an entity designated by the competent authority to perform tasks related to single day-ahead or single intraday coupling;	03. 84.183a.1.	Номиновани оператор тржишта електричне енергије (у даљем тексту: Немо) је субјект који је одређен за спровођење спајања дан унапред и унутардневног организованог тржишта електричне енергије са суседним организованим тржиштима електричне енергије.	ПУ		
2.24	24. 'shared order book' means a module in the continuous intraday coupling system collecting all matchable orders from the NEMOs participating in single intraday coupling and performing continuous matching of those orders;	02. 2.2.28)	28) <i>заједничка књига налога</i> је саставни део система континуираног унутардневног спајања којим се прикупљају сви упариви налози од номинованих оператора тржишта електричне енергије који учествују у јединственом унутардневног спајању и обављају континуирано упаривање налога.	ПУ		
2.25	25. 'trade' means one or more matched orders;	02. 2.2.6)	б) <i>трговање</i> значи један или више упарених налога;	ПУ		
2.26	'single day-ahead coupling' means the auctioning process where collected orders are matched and cross-zonal capacity is allocated simultaneously for different bidding zones in the day-ahead market;	02. 2.2.4)	4) <i>јединствено спајање дан унапред</i> је поступак аукције у оквиру којег се упарују прикупљени налози и истовремено се додељује капацитет између зона трговања за различите зоне трговања на тржишту дан унапред;	ДУ	Дефиниција је писана према ЕУ регулативи а не ЕЗ регулативи	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
						усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.
2.27	27. 'single intraday coupling' means the continuous process where collected orders are matched and cross-zonal capacity is allocated simultaneously for different bidding zones in the intraday market;	02.2.2.5)	5) <i>јединствено унутардневно спајање</i> је континуирани процес у оквиру којег се упарују прикупљени налози и истовремено се додељује капацитет између зона трговања за различите зоне трговања на унутардневном тржишту;	ДУ	Дефиниција је писана према ЕУ регулативи а не ЕЗ регулативи	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.
2.28	28. 'price coupling algorithm' means the algorithm used in single day-ahead coupling for simultaneously matching orders and allocating cross-zonal capacities;	02.2.2.15)	15) <i>алгоритам за ценовно спајање тржишта</i> је алгоритам који се употребљава за истовремено упаривање налога у јединственом дан унапред спајању и додели преносног капацитета између зона трговања;	ДУ	Дефиниција је писана према ЕУ регулативи а не ЕЗ регулативи	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.
2.29	29. 'continuous trading matching algorithm' means the algorithm used in single intraday coupling for matching orders and allocating cross-zonal capacities continuously;	02.2.2.16)	16) <i>алгоритам упаривања континуиране трговине</i> је алгоритам који се употребљава за упаривање налога у јединственом унутардневном спајању и континуирану доделу преко зонског капацитета;	ДУ	Дефиниција је писана према ЕУ регулативи а не ЕЗ регулативи	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
2.30	30. 'market coupling operator (MCO) function' means the task of matching orders from the day-ahead and intraday markets for different bidding zones and simultaneously allocating cross-zonal capacities;	02. 2.2.24)	24) <i>функција спајања тржишта</i> је упаривање налога за дан унапред и унутардневног тржишта за различите зоне трговања уз истовремену доделу капацитета између зона трговања;	ПУ		
2.31	31. 'clearing price' means the price determined by matching the highest accepted selling order and the lowest accepted buying order in the electricity market;	02. 2.2.17)	17) <i>цена поравнања</i> је цена која се добија подударањем највише прихваћене цене продајног налога и најниже прихваћене цене куповног налога на тржишту електричне енергије;	ПУ		
2.32	'scheduled exchange' means an electricity transfer scheduled between geographic areas, for each market time unit and for a given direction;	02. 2.2.9)	9) <i>планирана размена</i> је пренос електричне енергије планиран између зона трговања за сваки тржишни временски период и задати смер;	ПУ		
2.33	33. 'scheduled exchange calculator' means the entity or entities with the task of calculating scheduled exchanges;	02. 2.2.10)	10) <i>извођач прорачуна планиране размене</i> је субјект који обавља прорачунавање планиране размене између зона трговања за сваку тржишни временски период у складу са утврђеном и примењеном методологијом;	ПУ		
2.34	34. 'day-ahead market time-frame' means the time-frame of the electricity market until the day-ahead market gate closure time, where, for each market time unit, products are traded the day prior to delivery;			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
2.35	'35. 'day-ahead firmness deadline' means the point in time after which cross-zonal capacity becomes firm;	02. 2.2.18)	18) <i>крајњи рок за гаранцију дан унапред</i> је тренутак након којег преносни капацитет између зона трговања постаје гарантован;	ПУ		
2.36	36. 'day-ahead market gate closure time' means the point in time until which orders are accepted in the day-ahead market;	02. 2.2.19)	19) <i>завршетак трговања на дан унапред тржишту</i> је време до којег се прихватају налози на том тржишту;	ПУ		
2.37	37. 'intraday market time-frame' means the time-frame of the electricity market after intraday cross-zonal gate opening time and before intraday cross-zonal gate closure time, where for each market time			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	unit, products are traded prior to the delivery of the traded products;				оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
2.38	38. 'intraday cross-zonal gate opening time' means the point in time when cross-zonal capacity between bidding zones is released for a given market time unit and a given bidding zone border;	02.2.2.20)	20) <i>почетак трговања на унутардневном тржишту</i> је време од којег је преносни капацитет између зона трговања ослобођен за трговину за одређену границу између зона трговања и тржишни временски период;	ПУ		
2.39	39. 'intraday cross-zonal gate closure time' means the point in time where cross-zonal capacity allocation is no longer permitted for a given market time unit;	02.2.2.21)	21) <i>завршетак трговања на унутардневном тржишту</i> је време наког којег додела преносног капацитета између зона трговања више није допуштена за дат тржишни временски период;	ПУ		
2.40	40. 'capacity management module' means a system containing up-to-date information on available cross-zonal capacity for the purpose of allocating intra-day cross-zonal capacity;	02.2.2.26)	26) <i>модул управљања капацитетом</i> је систем за доделу унутардневног преносног капацитета између зона трговања, који у себи садржи ажуриране информације о расположивом преносном капацитету између зона трговања;	ПУ		
2.41	41. 'non-standard intraday product' means a product for continuous intraday coupling not for constant energy delivery or for a period exceeding one market time unit with specific characteristics designed to reflect system operation practices or market needs, for example orders covering multiple market time units or products reflecting production unit start-up costs;			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
2.42	42. 'central counter party' means the entity or entities with the task of entering into contracts with market participants, by novation of the contracts resulting from the matching process, and of organising the transfer of net positions resulting from capacity allocation with other central counter parties or shipping agents;	01.84.183ж.1	Централна уговорна страна је субјект надлежан за физичку и финансијску реализацију трансакција закључених на организованом тржишту електричне енергије и финансијску реализацију трансакције између две зоне трговања.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
2.43	43. 'shipping agent' means the entity or entities with the task of transferring net positions between different central counter parties;	03. 84.184ж.4	Преносни агент је субјект одговоран за пренос нето позиције између различитих централних уговорних страна.	ПУ		
2.44	44. 'firmness' means a guarantee that cross-zonal capacity rights will remain unchanged and that a compensation is paid if they are nevertheless changed;	02. 2.2.22)	22) <i>гаранција</i> значи да ће право на додељени капацитет између зона трговања остати непромењен а у случају његове измене биће плаћена накнада;	ПУ		
2.45	45. 'force majeure' means any unforeseeable or unusual event or situation beyond the reasonable control of a TSO, and not due to a fault of the TSO, which cannot be avoided or overcome with reasonable foresight and diligence, which cannot be solved by measures which are from a technical, financial or economic point of view reasonably possible for the TSO, which has actually happened and is objectively verifiable, and which makes it impossible for the TSO to fulfil, temporarily or permanently, its obligations in accordance with this Regulation;	02. 2.2.8)	8) <i>виша сила</i> је сваки објективно проверљив непредвиђен или неуобичајен догађај или ситуација, изван контроле оператора преносног система, који није изазван његовом грешком, и који се не може решити мерама које, са техничке, финансијске и/или економске тачке гледишта, могу да буду предузете од стране оператора преносног система, а који привремено или стално онемогућава оператора преносног система да испуњава своје обавезе;	ПУ		
2.46.	46. 'economic surplus for the single day-ahead or intraday coupling' means the sum of (i) the supplier surplus for the single day-ahead or intraday coupling for the relevant time period, (ii) the consumer surplus for the single day-ahead or intraday coupling, (iii) the congestion income and (iv) other related costs and benefits where these increase economic efficiency for the relevant time period, supplier and consumer surplus being the difference between the accepted orders and the clearing price per energy unit multiplied by the volume of energy of the orders.	02. 2.2.25)	25) <i>економска добит спајања дан унапред</i> и унутардневног тржишта представља збир добити на страни продаје, уштеда на страни куповине, прихода од загушења, те других повезаних трошкова и користи од повећања економичности пословања за одговарајући временски период, при чему је уштеда на страни куповине и добит на страни продаје разлика између понуђених цена прихваћених налога и цене поравнања по јединици енергије, помножених са количином енергије из налога;	ПУ		
2.47	47. 'Member State' means a territory of the European Union referred to in Article 27 of the Treaty.	03. 2.2.31)	31) држава чланица је територија државе Европске уније у складу са чланом 27. Уговора о оснивању Енергетске заједнице;	ПУ		Додато при адаптацији за ЕнЗ
3.	This Regulation aims at: (a) promoting effective competition in the generation, trading and supply of electricity; (b) ensuring optimal use of the transmission infrastructure; (c) ensuring operational security; (d) optimising the calculation and allocation of cross-zonal capacity; (e) ensuring fair and non-			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	discriminatory treatment of TSOs, NEMOs, the Agency, regulatory authorities and market participants; (f) ensuring and enhancing the transparency and reliability of information; (g) contributing to the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and electricity sector in the Union; (h) respecting the need for a fair and orderly market and fair and orderly price formation; (i) creating a level playing field for NEMOs; (j) providing non-discriminatory access to cross-zonal capacity				о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
4.1.	1. Each Member State electrically connected to a bidding zone in another Member State shall ensure that one or more NEMOs are designated by four months after the entry into force of this Regulation to perform the single dayahead and/or intraday coupling. For that purpose, domestic and non-domestic market operators may be invited to apply to be designated as a NEMO.	03. 84.183a.2. 03. 84.183в.	<p>Агенција одређује једног или више Немо за зону трговања у Републици Србији.</p> <p>Захтев за именовање Немо са потребном документацијом подноси домаћи или страни оператор тржишта електричне енергије Агенцији до 1.септембра текуће године.</p> <p>Агенција је дужна да решењем, у року од три месеца од дана подношења захтева из става 1. овог члана, на основу оцене испуњености услова из члана 183г овог закона, одлучи о захтеву из става 1. овог члана, поступајући без дискриминације између подносиоца захтева, а посебно између домаћих и страних оператора тржишта електричне енергије.</p> <p>Захтев за именовање Немо одбија се само ако нису испуњени услови из члана 183г. овог закона или у периоду док је на снази именовање искључиво једног Немо за зону трговања у Републици Србији у складу са овим законом.</p> <p>У случају постојања више захтева за именовање Немо, Агенција именује сваког подносиоца захтева који испуњава услове из члана 183г овог закона.</p>	ПУ	У Р. Србији SEEPEx је већ одређен као Немо	Измењено при адаптацији за ЕнЗ

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>Агенција одлуку из става 2. овог члана објављује на својој интернет страници и у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице обавештава Регулаторни одбор Енергетске заједнице.</p> <p>Против решења из става 2. овог члана може се изјавити жалба Министарству у року од 15 дана од дана пријема решења.</p> <p>Решење Министарства је коначно и против њега се може покренути управни спор.</p>			
4.2.	2. Each Member State concerned shall ensure that at least one NEMO is designated in each bidding zone on its territory. NEMOs shall be designated for an initial term of four years. Except where Article 5(1) applies, Member States shall allow applications for designation at least annually.	03. 84.183д.1. 02. 5.1.	<p>У Републици Србији услуге трговања за дан унапред и унутардневно трговање може понудити Немо одређен у другој уговорној страни или држави чланици, без потребе за његовим именовањем у Републици Србији.</p> <p>Статус НЕМО траје за време важења лиценце за обављање енергетске делатности управљања организованим тржиштем електричне енергије, а за почетни период максимално 4 године.</p>	ДУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	У Р. Србији SEEPEX је већ одређен као Немо. Не постоји одредба која одређује НЕМО на одређеном временском року.
4.3.	3. Unless otherwise provided by Member States, regulatory authorities shall be the designating authority, responsible for NEMO designation, monitoring of compliance with the designation criteria and, in the case of national legal monopolies, the approval of NEMO fees or the methodology to calculate NEMO fees. Member States may provide that authorities other than the regulatory authorities be the designating authority. In these circumstances Member States shall ensure that the designating authority has the same rights and obligations as the regulatory authorities in order to effectively carry out its tasks.	02. 3.2.	Захтев из става 1. овог члана се подноси Министарству надлежном за послове енергетике (у даљем тексту: Министарство).	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ
4.4.	4. The designating authority shall assess whether NEMO candidates meet the criteria set out in Article 6. Those criteria shall apply regardless of whether one	02.	Министарство доставља захтев и документацију из члана 3. ове уредбе Агенцији за енергетику	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>or more NEMOs are appointed. When deciding upon NEMO designations, any discrimination between applicants, notably between non-domestic and domestic applicants, shall be avoided. If the designating authority is not the regulatory authority, the regulatory authority shall give an opinion on the extent to which the applicant for designation meets the designation criteria laid down in Article 6. NEMO designations shall only be refused where the designation criteria in Article 6 are not met or in accordance with Article 5(1).</p>	4.2.1.	<p>Републике Србије (у даљем тексту: Агенција) у року од 7 дана од дана од пријема захтева.</p> <p>Агенција је дужна да у року од 2 месеца од дана пријема захтева и документације оцени да ли оператор тржишта испуњава услове за номинованог оператора тржишта, те да Министарству достави образложен извештај са закључком о испуњености услова за именовање номинованог оператора тржишта електричне енергије (у даљем тексту: НЕМО).</p> <p>По пријему мишљења из става 2. овог члана Министарство предлаже Влади Одлуку о именовању НЕМО.</p> <p>Одлука из става 4. овог члана објављује се на интернет страници Министарства, Агенције и номинованог оператора тржишта електричне енергије.</p>			
4.5.	<p>5. A NEMO designated in one Member State shall have the right to offer day-ahead and intraday trading services with delivery in another Member State. The trading rules in the latter Member State shall apply without the need for designation as a NEMO in that Member State. The designating authorities shall monitor all NEMOs performing single 25.7.2015 EN Official Journal of the European Union L 197/31 day-ahead and/or intra-day coupling within their Member State. In accordance with Article 19 of Regulation (EC) No 714/2009 the designating authorities shall ensure compliance with this Regulation by all NEMOs performing single day-ahead and/or intra-day coupling within their Member State, regardless of where the NEMOs were designated. The authorities in charge of NEMO designation, monitoring and enforcement shall exchange all information necessary for an efficient supervision of NEMO activities.</p>	03. 84.183д.1.	<p>У Републици Србији услуге трговања за дан унапред и унутардневно трговање може понудити Немо одређен у другој уговорној страни или држави чланици, без потребе за његовим именовањем у Републици Србији.</p>	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ
4.6.	<p>6. By way of exception to paragraph 5 of this Article, a Member State may refuse the trading services by a NEMO designated in another Member State if: (a) a</p>	03.	<p>Услуге спајања дан унапред и унутардневног тржишта изузетно се може одбити у следећим случајевима:</p>	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	national legal monopoly for day-ahead and intraday trading services exists in the Member State or bidding zone of the Member State where delivery takes place in accordance with Article 5(1); or (b) the Member State where delivery takes place can establish that there are technical obstacles to delivery into that Member State of electricity purchased on day-ahead and intraday markets using NEMOs designated in another Member State linked to the need to ensure the objectives of this Regulation are met while maintaining operational security; or (c) the trading rules in the Member State of delivery are not compatible with the delivery into that Member State of electricity purchased on the basis of day-ahead and intraday trading services provided by a NEMO designated in another Member State; or (d) the NEMO is a national legal monopoly in accordance with Article 5 in the Member State where it is designated.	84.183д.5.	<p>1) до истека рока из члана 128. став 1. овог закона, односно ако се у уговорној страни или држави чланици у којој се обавља испорука електричне енергије постоји национални правни монопол за услуге трговања за дан унапред и унутардневног трговања или</p> <p>2) ако може да се утврди постојање техничких препрека за испоруку електричне енергије купљене на дан унапред тржиштима и унутардневним тржиштима у Републици Србији, посредством Немо који су одређени у другој уговорној страни или држави чланици због обезбеђивања сигурности рада система; или</p> <p>3) ако правила трговања електричном енергијом те друге уговорне стране или државе чланице за куповину електричне енергије на основу дан унапред и унутардневних трговања коју пружа други Немо који је одређен у другој уговорној страни или држави чланици нису компатибилна са правилима којима се уређује трговина електричном енергијом за испоруку електричне енергије у Републици Србији; или</p> <p>4) ако други Немо који је поднео захтев има законом утврђен монопол у другој уговорној страни или држави чланици у којој је одређен.</p> <p>5) ако Немо не докаже да је именован од стране надлежног органа друге уговорне стране или државе чланице</p>			
4.7.	7. In case of a decision to refuse day-ahead and/or intraday trading services with delivery in another Member State, the Member State of delivery shall notify its decision to the NEMO and to the designating authority of the Member State where the NEMO is designated, as well as to the Agency and the Commission. The refusal shall be duly justified. In the cases set out in subparagraphs 6(b) and 6(c), the	03. 84.183д.6-9.	<p>Ако Агенција утврди да су испуњени услови за става 5. овог члана, у року од два месеца од дана пријема обавештења из става 4. овог члана, решењем одбија захтев да Немо пружа услуге у Републици Србији.</p> <p>У случајевима одбијања услуга трговања из става 3. тач. 2) и 3) овог члана, решење мора да садржи</p>	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>decision to refuse trading services with delivery in another Member State shall also set out how and by when the technical obstacles to trading can be overcome or the domestic trading rules can be made compatible with trading services with delivery in another Member State. The designating authority of the Member State refusing the trading services shall investigate the decision and publish an opinion on how to remove the obstacles to the trading services or how to make the trading services and the trading rules compatible.</p>		<p>образложење у коме се наводи начин на који се могу превладати техничке препреке за трговање и у ком временском року, или у ком року се правила трговања у Републици Србији могу усагласити са правилима трговања које важе за испоруку електричне енергије у другој уговорној страни или држави чланици.</p> <p>Агенција је дужна да објави мишљење о начину на који се могу превладати техничке препреке за трговање и у ком временском року, или о року у коме се правила трговања у Републици Србији могу усагласити са правилима трговања.</p> <p>У случају доношења решења из става 5. овог члана, Агенција у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице обавештава Немо, надлежно тело за одређивање Немо из друге уговорне стране или државе чланице у којој је одређен подносилац захтева за Немо, Агенцију, Секретаријат Енергетске заједнице и Регулаторни одбор Енергетске заједнице, и ако су погођене државе чланице АЦЕР и Европску комисију.</p>			
4.8.	<p>8. The Member State where the NEMO has been designated shall ensure that designation is revoked if the NEMO fails to maintain compliance with the criteria in Article 6 and is not able to restore compliance within six months of being notified of such failure by the designating authority. If the regulatory authority is not responsible for designation and monitoring, they shall be consulted on the revocation. The designating authority shall also notify the designating authority of the other Member States in which that NEMO is active of its failure to maintain compliance at the same time it notifies the NEMO.</p>	03. 84.183ђ.	<p>Ако, на основу новонасталих чињеница и околности, Агенција утврди да именовани Немо престане да испуњава услове из члана 183г овог закона, дужна је да обавести Немо о неиспуњавању утврђених услова, као и надлежни орган друге уговорне стране или државе чланице у којој тај Немо пружа своје услуге.</p> <p>Ако Немо, у року од шест месеци од дана пријема обавештења из става 1 овог члана, не обезбеди испуњеност услова из члана 183г овог закона, Агенција доноси решење о одузимању статуса Немо.</p> <p>Ако Агенција утврди да Немо у Републици Србији именован у другој уговорној страни или држави чланици не испуњава услове из члана 183г овог</p>	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>закона, Агенција је дужна да обавести Немо о томе.</p> <p>У случају да се Немо из става 3. овог члана у року од 3 месеца од пријема обавештења не усагласи са условима из члана 183г овог закона, Агенција може да му решењем ускрати право да пружа услуге до отклањања недостатака.</p> <p>Агенција обавештава у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице Немо, надлежно тело за одређивање Немо из друге уговорне стране или државе чланице у којој је одређен Немо, Секретаријат Енергетске заједнице, Регулаторни одбор Енергетске заједнице и ако су погођене државе чланице АЦЕР и Европску комисију.</p> <p>Агенција обавештава у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице Регулаторни одбор Енергетске заједнице о именовању и опозиву Немо.</p>			
4.9.	<p>9. If a designating authority of a Member State finds that a NEMO active but not designated in its country fails to maintain compliance with the criteria in Article 6 with respect to its activities in this country, it must notify the NEMO of its non-compliance. If the NEMO does not restore compliance within three months of being notified, the designating authority can suspend the right to offer intraday and day-ahead trading services in this Member State until such time as the NEMO restores compliance. The designating authority shall notify the designating authority of the Member State in which the NEMO is designated, the Agency and the Commission.</p>	03. 84.183ђ.	<p>Ако, на основу новонасталих чињеница и околности, Агенција утврди да именовани Немо престане да испуњава услове из члана 183г овог закона, дужна је да обавести Немо о неиспуњавању утврђених услова, као и надлежни орган друге уговорне стране или државе чланице у којој тај Немо пружа своје услуге.</p> <p>Ако Немо, у року од шест месеци од дана пријема обавештења из става 1 овог члана, не обезбеди испуњеност услова из члана 183г овог закона, Агенција доноси решење о одузимању статуса Немо.</p> <p>Ако Агенција утврди да Немо у Републици Србији именован у другој уговорној страни или држави чланице не испуњава услове из члана 183г овог закона, Агенција је дужна да обавести Немо о томе.</p>	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>У случају да се Немо из става 3. овог члана у року од 3 месеца од пријема обавештења не усагласи са условима из члана 183г овог закона, Агенција може да му решењем ускрати право да пружа услуге до отклањања недостатака.</p> <p>Агенција обавештава у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице Немо, надлежно тело за одређивање Немо из друге уговорне стране или државе чланице у којој је одређен Немо, Секретаријат Енергетске заједнице, Регулаторни одбор Енергетске заједнице и ако су погођене државе чланице АЦЕР и Европску комисију.</p> <p>Агенција обавештава у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице Регулаторни одбор Енергетске заједнице о именовану и опозиву Немо.</p>			
4.10.	10. The designating authority shall inform the Agency of the designation and revocation of NEMOs. The Agency shall maintain a list of designated NEMOs, their status and where they operate on its website.	03. 84.183ђ.	<p>Ако, на основу новонасталих чињеница и околности, Агенција утврди да именовани Немо престане да испуњава услове из члана 183г овог закона, дужна је да обавести Немо о неиспуњавању утврђених услова, као и надлежни орган друге уговорне стране или државе чланице у којој тај Немо пружа своје услуге.</p> <p>Ако Немо, у року од шест месеци од дана пријема обавештења из става 1 овог члана, не обезбеди испуњеност услова из члана 183г овог закона, Агенција доноси решење о одузимању статуса Немо.</p> <p>Ако Агенција утврди да Немо у Републици Србији именован у другој уговорној страни или држави чланице не испуњава услове из члана 183г овог закона, Агенција је дужна да обавести Немо о томе.</p> <p>У случају да се Немо из става 3. овог члана у року од 3 месеца од пријема обавештења не усагласи са условима из члана 183г овог закона, Агенција</p>	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>може да му решењем ускрати право да пружа услуге до отклањања недостатака.</p> <p>Агенција обавештава у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице Немо, надлежно тело за одређивање Немо из друге уговорне стране или државе чланице у којој је одређен Немо, Секретаријат Енергетске заједнице, Регулаторни одбор Енергетске заједнице и ако су погођене државе чланице АЦЕР и Европску комисију.</p> <p>Агенција обавештава у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице Регулаторни одбор Енергетске заједнице о именовању и опозиву Немо.</p>			
5.1.	<p>1. If a national legal monopoly for day-ahead and intraday trading services which excludes the designation of more than one NEMO already exists in a Member State or Member State's bidding zone at the time of the entry into force of this Regulation, the Member State concerned must notify the Commission within two months after entry into force of this regulation and may refuse the designation of more than one NEMO per bidding zone. L 197/32 EN Official Journal of the European Union 25.7.2015 If there are several applicants to be designated as the only NEMO, the Member State concerned shall designate the applicant which best meets the criteria listed in Article 6. If a Member State refuses the designation of more than one NEMO per bidding zone, the competent national authority shall fix or approve the NEMO fees for trading in the dayahead and intraday markets, sufficiently in advance of their entry into force, or specify the methodologies used to calculate them. In accordance with Article 4(6), the Member State concerned may also refuse cross-border trading services offered by a NEMO designated in another Member State; however, the protection of existing power exchanges in that Member State from economic</p>			НУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	disadvantages through competition is not a valid reason for refusal.					
5.2.	2. For the purposes of this regulation, a national legal monopoly is deemed to exist where national law expressly provides that no more than one entity within a Member State or Member State bidding zone can carry out day-ahead and intraday trading services.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
5.3	3. Two years after the entry into force of this Regulation, the Commission shall forward a report to the European Parliament and the Council in accordance with Article 24 of Regulation (EC) No 714/2009 on the development of single day-ahead and intraday coupling in the Member States, with particular emphasis on the development of competition between NEMOs. On the basis of that report, and if the Commission deems that there is no justification for the continuation of national legal monopolies or for the continued refusal of a Member State to allow cross-border trading by a NEMO designated in another Member State, the Commission may consider appropriate legislative or other appropriate measures to further increase competition and trade between and within Member States. The Commission shall also include an assessment in the report evaluating the governance of single day-ahead and intraday coupling established by this Regulation, with particular emphasis on the transparency of MCO functions carried jointly by the NEMOs. On the basis of that report, and if the Commission deems that there is ambiguity in carrying out the monopolistic MCO			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	functions and other NEMO tasks, the Commission may consider appropriate legislative or other appropriate measures to further increase transparency and efficient functioning of single day-ahead and intraday coupling.					
6.1.	1. An applicant shall only be designated as a NEMO if it complies with all of the following requirements: (a) it has contracted or contracts adequate resources for common, coordinated and compliant operation of single day-ahead and/or intraday coupling, including the resources necessary to fulfil the NEMO functions, financial resources, the necessary information technology, technical infrastructure and operational procedures or it shall provide proof that it is able to make these resources available within a reasonable preparatory period before taking up its tasks in accordance with Article 7; (b) it shall be able to ensure that market participants have open access to information regarding the NEMO tasks in accordance with Article 7; (c) it shall be cost-efficient with respect to single day-ahead and intraday coupling and shall in its internal accounting keep separate accounts for MCO functions and other activities in order to prevent cross-subsidisation; (d) it shall have an adequate level of business separation from other market participants; (e) if designated as a national legal monopoly for day-ahead and intraday trading services in a Member State, it shall not use the fees in Article 5(1) to finance its day-ahead or intraday activities in a Member State other than the one where these fees are collected; (f) it shall be able to treat all market participants in a non-discriminatory way; (g) it shall have appropriate market surveillance arrangements in place; (h) it shall have in place appropriate transparency and confidentiality agreements with market participants and the TSOs; 25.7.2015 EN Official Journal of the European Union L 197/33 (i) it shall be able to provide the necessary clearing and settlement services; (j) it shall be able to put in place the necessary	03. 84.183г.	<p>Немо се одређује ако испуњава следеће услове:</p> <p>1) има на располагању одговарајуће ресурсе за координисано спровођење дан унапред, односно унутардневног спајања тржишта електричне енергије, укључујући ресурсе неопходне за обављање послова номинovanог оператора тржишта електричне енергије, финансијске ресурсе, потребну информациону технологију, техничку инфраструктуру и радне поступке, или доказује да ће те ресурсе стећи благовремено током припремног периода пре преузимања својих задатака;</p> <p>2) може да осигура учесницима на тржишту отворен приступ информацијама у вези са задацима номинovanог оператора тржишта електричне енергије;</p> <p>3) трошковно је ефикасан у погледу дан унапред и унутардневног спајања тржишта, те у оквиру својег унутрашњег рачуноводства води засебно књиговодство за функције спајања тржишта и друге активности ради спречавања унакрсног субвенционисања;</p> <p>4) у одговарајућој је мери пословно одвојен од других учесника на тржишту;</p> <p>5) ако је у држави чланици или уговорној страни (алтернативно: придруженој страни) одређен као национални правни монопол за услуге дан унапред и унутардневног трговања, не сме примењивати накнаде за финансирање својих активности на дан унапред или унутардневном тржишту ни у једној</p>	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	communication systems and routines for coordinating with the TSOs of the Member State		<p>држави чланици или уговорној страни осим у оној у којој се наведене накнаде наплаћују;</p> <p>б) да поступа без дискриминације према свим учесницима на тржишту;</p> <p>7) има успостављене одговарајуће механизме за надзор тржишта;</p> <p>8) има закључене одговарајуће споразуме којима су уређени транспарентност и поверљивост података са учесницима на тржишту и операторима преносног система;</p> <p>9) пружа потребне услуге финансијског поравњања и плаћања;</p> <p>10) успоставља потребне комуникационе системе и процедуре за координацију са операторима преносног система и номинованим операторима тржишта земаља чланица Европске уније или уговорних страна Енергетске заједнице.</p>			
6.2.	2. The designation criteria set out in paragraph 1 shall be applied in such a way that competition between NEMOs is organised in a fair and non-discriminatory manner.	03. 84.183в.1. 03. 84.183в.4.	<p>Захтев за именовање Немо са потребном документацијом подноси домаћи или страни оператор тржишта електричне енергије Агенцији до 1.септембра текуће године.</p> <p>У случају постојања више захтева за именовање Немо, Агенција именује сваког подносиоца захтева који испуњава услове из члана 183г овог закона.</p>	ПУ		
7.1.	1. NEMOs shall act as market operators in national or regional markets to perform in cooperation with TSOs single day-ahead and intraday coupling. Their tasks shall include receiving orders from market participants, having overall responsibility for matching and allocating orders in accordance with the single day-ahead and intraday coupling results, publishing prices and settling and clearing the contracts resulting	03. 84.183б.	<p>Немо је дужан да:</p> <p>1) прима налоге од учесника на тржишту;</p> <p>2) упарује и додељује налоге у складу са резултатима дан унапред и унутардневног спајања тржишта;</p>	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>from the trades according to relevant participant agreements and regulations. With regard to single day-ahead and intraday coupling, NEMOs shall in particular be responsible for the following tasks: (a) implementing the MCO functions set out in paragraph 2 in coordination with other NEMOs; (b) establishing collectively the requirements for the single day-ahead and intraday coupling, requirements for MCO functions and the price coupling algorithm with respect to all matters related to electricity market functioning in accordance with paragraph 2 of this Article, and Articles 36 and 37; (c) determining maximum and minimum prices in accordance with Articles 41 and 54; (d) making anonymous and sharing the received order information necessary to perform the MCO functions provided for in paragraph 2 of this Article and Articles 40 and 53; (e) assessing the results calculated by the MCO functions set out in paragraph 2 of this Article allocating the orders based on these results, validating the results as final if they are considered correct and taking responsibility for them in accordance with Articles 48 and 60; (f) informing the market participants on the results of their orders in accordance with Articles 48 and 60; (g) acting as central counter parties for clearing and settlement of the exchange of energy resulting from single day-ahead and intraday coupling in accordance with Article 68(3); (h) establishing jointly with relevant NEMOs and TSOs back-up procedures for national or regional market operation in accordance with Article 36(3) if no results are available from the MCO functions in accordance with Article 39(2), taking account of fallback procedures provided for in Article 44; (i) jointly providing single day-ahead and intraday coupling cost forecasts and cost information to competent regulatory authorities and TSOs where NEMO costs for establishing, amending and operating single day-ahead and intraday coupling are to be covered by the concerned TSOs' contribution in accordance with Articles 75 to 77 and Article 80; (j) Where applicable, in accordance with Article 45 and 57, coordinate with TSOs to establish arrangements</p>		<p>3) објављује цене које су резултат трговања на дан унапред и унутардневном тржишту;</p> <p>4) врши финансијска поравнања;</p> <p>5) врши плаћања на основу уговора који се односе на трговања у складу са споразумима и прописима учесника.</p> <p>У вези са дан унапред и унутардневним спајањем тржишта Немо нарочито врши следеће послове:</p> <p>1) обавља послове функције спајања тржишта утврђених ставом 3. овог члана у сарадњи са номинованим операторима тржишта електричне енергије других држава;</p> <p>2) примењује захтеве за дан унапред и унутардневно спајање тржишта, захтеве за функције спајања тржишта и алгоритам за ценовно спајање тржишта у погледу свих питања повезаних с функционисањем тржишта електричне енергије у складу са ставом 3. овог члана и и методологијама из члана 183ј став 2. тач. 2) и 6) овог закона;</p> <p>3) примењује максималне и минималне цене у сарадњи са номинованим операторима тржишта електричне енергије и операторима преносног система других држава које се могу постићи на дан унапред и унутардневном тржишту, а које ће се примењивати у зонама трговања у складу са методологијама из члана 183ј став 2. тач. 4) и 5) овог закона;</p> <p>4) обезбеђује анонимност и дељење примљених информација о налозима неопходним за извршење функција спајања тржишта предвиђених ставом 3. овог члана;</p> <p>5) оцењује резултате који су добијени функцијама спајања тржишта утврђених ставом 3. овог члана,</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	concerning more than one NEMO within a bidding zone and perform single day-ahead and/or intraday coupling in line with the approved arrangements.		<p>додељивање налога на основу тих резултата, потврђивање резултата као коначних ако се сматрају исправним и прослеђивање резултата оператору преносног система електричне енергије, који их верификује у складу са алокационим ограничењима и потврђеним прекограничним капацитетом;</p> <p>6) правремено обавештава учеснике на тржишту о резултатима њихових налога;</p> <p>7) делује као централно уговорна страна одговорна за финансијско поравнање и плаћање у размени енергије која је резултат дан унапред и унутардневног спајања тржишта;</p> <p>8) примењује резервне поступке за рад националних или регионалних тржишта са другим номинованим операторима тржишта електричне енергије и операторима преносног система у случају да нема резултата из функција спајања тржишта, узимајући у обзир и алтернативне поступке чије предлоге израђује оператор преносног система у сарадњи са операторима преносног система других држава, како би се обезбедила ефикасна, транспарентна и недискриминирајућа додела капацитета;</p> <p>9) доставља процене трошкова, као и информације о трошковима јединственог дан унапред и унутардневног спајања тржишта и оператору преносног система када се трошкови номинованог оператора тржишта електричне енергије за успостављање, измену и оперативни рад дан унапред и унутардневног спајања тржишта покривају доприносом оператора преносног система;</p> <p>10) учествује у изради споразума са другим Немо и ОПС које се односе на израду предлога расподеле преносног капацитета између зона трговања или других потребних споразума за такве</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>зоне трговања, када се створе услови за пружање услуга више од једног Немо унутар зоне трговања.</p> <p>Поред обавеза из ст. 1. и 2. овог члана, Немо може да обавља и функције спајања тржишта са Немо из држава чланица Европске уније, и то:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) развија, одржава и примењује алгоритме, системе и поступке за дан унапред и унутардневно спајање тржишта у складу са методологијама из члана 183ј став 2. тач. 2) и б) овог закона; 2) обрађује улазне податке о капацитету између зона трговања и ограничењима при додели које обезбеђују извођачи координисаног прорачуна капацитета; 3) управља алгоритмима за ценовно спајање тржишта и упаривања континуалног трговања; 4) потврђује и доставља резултате дан унапред и унутардневног спајања тржишта другим Немо и операторима преносног система електричне енергије. <p>Немо је дужан да у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице заједно са Немо из држава чланица Европске уније и придружених страна из Уговора о оснивању Енергетске заједнице достави Агенцији и свим регулаторним телима, Регулаторном одбору Енергетске заједнице, као и АЦЕР план интеграције свих Немо из Енергетске заједнице у оквиру функције спајања тржишта и уговоре између Немо и трећих земаља.</p> <p>Немо сарађује са другим Немо искључиво у мери у којој је то неопходно за ефикасно и безбедно развијање, имплементацију и функционисање јединственог повезивања тржишта за дан унапред и унутардневног тржишта. Заједничко обављање функција спајања тржишта, заснива се на принципу недискриминације и обезбеђује се да</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			ниједан Немо не може имати неосноване економске предности кроз учешће у функције спајања тржишта.			
7.2.	1. NEMOs shall act as market operators in national or regional markets to perform in cooperation with TSOs single day-ahead and intraday coupling. Their tasks shall include receiving orders from market participants, having overall responsibility for matching and allocating orders in accordance with the single day-ahead and intraday coupling results, publishing prices and settling and clearing the contracts resulting from the trades according to relevant participant agreements and regulations. With regard to single day-ahead and intraday coupling, NEMOs shall in particular be responsible for the following tasks: (a) implementing the MCO functions set out in paragraph 2 in coordination with other NEMOs; (b) establishing collectively the requirements for the single day-ahead and intraday coupling, requirements for MCO functions and the price coupling algorithm with respect to all matters related to electricity market functioning in accordance with paragraph 2 of this Article, and Articles 36 and 37; (c) determining maximum and minimum prices in accordance with Articles 41 and 54; (d) making anonymous and sharing the received order information necessary to perform the MCO functions provided for in paragraph 2 of this Article and Articles 40 and 53; (e) assessing the results calculated by the MCO functions set out in paragraph 2 of this Article allocating the orders based on these results, validating the results as final if they are considered correct and taking responsibility for them in accordance with Articles 48 and 60; (f) informing the market participants on the results of their orders in accordance with Articles 48 and 60; (g) acting as central counter parties for clearing and settlement of the exchange of energy resulting from single dayahead and intraday coupling in accordance with Article 68(3); (h) establishing jointly with relevant NEMOs and TSOs back-up procedures for national or regional market operation in accordance with Article 36(3) if	03. 84.1836.3.	Поред обавеза из ст. 1. и 2. овог члана, Немо може да обавља и функције спајања тржишта са Немо из држава чланица европске уније, и то: 1) развија, одржава и примењује алгоритме, системе и поступке за дан унапред и унутардневно спајање тржишта у складу са методологијама из члана 183ј став 2. тач. 2) и б) овог закона; 2) обрађује улазне податке о капацитету између зона трговања и ограничењима при додели које обезбеђују извођачи координисаног прорачуна капацитета; 3) управља алгоритмима за ценовно спајање тржишта и упаривања континуалног трговања; 4) потврђује и доставља резултате дан унапред и унутардневног спајања тржишта другим немо и операторима преносног система електричне енергије.	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	no results are available from the MCO functions in accordance with Article 39(2), taking account of fallback procedures provided for in Article 44; (i) jointly providing single day-ahead and intraday coupling cost forecasts and cost information to competent regulatory authorities and TSOs where NEMO costs for establishing, amending and operating single day-ahead and intraday coupling are to be covered by the concerned TSOs' contribution in accordance with Articles 75 to 77 and Article 80; (j) Where applicable, in accordance with Article 45 and 57, coordinate with TSOs to establish arrangements concerning more than one NEMO within a bidding zone and perform single day-ahead and/or intraday coupling in line with the approved arrangements.					
7.3.	3. By eight months after the entry into force of this Regulation all NEMOs shall submit to all regulatory authorities and the Agency a plan that sets out how to jointly set up and perform the MCO functions set out in paragraph 2, including necessary draft agreements between NEMOs and with third parties. The plan shall include a detailed description and the proposed timescale for implementation, which shall not be longer than 12 months, and a description of the expected impact of the terms and conditions or methodologies on the establishment and performance of the MCO functions in paragraph 2.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
7.4.	4. Cooperation between NEMOs shall be strictly limited to what is necessary for the efficient and secure design, implementation and operation of single day-ahead and intraday coupling. The joint performance of MCO functions shall be based on the principle of non-discrimination and ensure that no NEMO can benefit from unjustified economic advantages through participation in MCO functions.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
7.5.	5. The Agency shall monitor NEMOs' progress in establishing and performing the MCO functions, in particular regarding the contractual and regulatory framework and regarding technical preparedness to fulfil the MCO functions. By 12 months after entry into force of this Regulation, the Agency shall report to the Commission whether progress in establishing and performing single day-ahead or intraday coupling is satisfactory. The Agency may assess the effectiveness and efficiency of establishment and performance of the MCO function at any time. If that assessment demonstrates that the requirements are not fulfilled, the Agency may recommend to the Commission any further measures needed for timely effective and efficient delivery of single day-ahead and intraday coupling.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
7.6	6. If NEMOs fail to submit a plan in accordance with Article 7(3) to establish the MCO functions referred to in paragraph 2 of this Article for either the intraday or the day-ahead market time-frames, the Commission may, in accordance with Article 9(4), propose an amendment to this Regulation, considering in particular appointing the ENTSO for Electricity or another entity to carry the MCO functions for single day-ahead coupling or for intraday coupling instead of the NEMOs.			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	
8.1.	1. In Member States electrically connected to another Member State all TSOs shall participate in the single day-ahead and intraday coupling.	03. 84.183e.	У вези са дан унапред и унутардневним спајањем тржишта оператор преносног система одговоран је да са другим операторима преносног система: 1) примењује алгоритам за ценовно спајање тржишта и алгоритам упаривања континуалног трговања за све аспекте повезане с доделом капацитета у складу са утврђеним захтевима свих оператора преносних система из Европске уније	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ

а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>који омогућавају ефикасну алокацију капацитета, ради развоја алгорита за ценовно спајање тржишта и алгорита упаривања континуалног трговања;;</p> <p>2) изводи прорачун прекограничних преносних капацитета;</p> <p>3) по потреби успоставља доделу прекограничних преносних капацитета између зона трговања и друге аранжмане;</p> <p>4) прорачунава и шаље прекограничне преносне капацитете те ограничења при њиховој додели;</p> <p>5) проверава резултате дан унапред спајања тржишта у погледу потврђених прекограничних преносних капацитета и ограничења при њиховој додели;</p> <p>6) када је потребно, успоставља извођаче прорачуна планираних размена ради прорачуна и објаве планираних размена између зона трговања;</p> <p>7) поштује резултате дан унапред и унутардневног спајања тржишта;</p> <p>8) успоставља и спроводи одговарајуће резервне поступке за доделу капацитета;</p> <p>9) предлаже време отварања и затварања унутардневног спајања тржишта;</p> <p>10) дели приход од загушења у складу са успостављеном методологијом;</p> <p>11) када је тако договорено, делује као преносни агент за пренос нето позиција;</p> <p>12) учествује у јединственом спајању дан унапред тржишта и јединственом спајању унутардневних тржишта у складу са одредбама овог закона.</p>			

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>Послове из става 1. овог члана оператор преносног система извршава у складу са европским прописима који уређују доделу прекограничних преносних капацитета и управљање загушењима, односно одредбама, условима и методологијама из члана 183ј овог закона.</p>			
8.2.	<p>2. TSOs shall: (a) jointly establish TSO requirements for the price coupling and continuous trading matching algorithms for all aspects related to capacity allocation in accordance with Article 37(1)(a); (b) jointly validate the matching algorithms against the requirements referred to in point (a) of this paragraph in accordance with Article 37(4); (c) establish and perform capacity calculation in accordance with Articles 14 to 30; (d) where necessary, establish cross zonal capacity allocation and other arrangements in accordance with Articles 45 and 57; (e) calculate and send cross zonal capacities and allocation constraints in accordance with Articles 46 and 58; (f) verify single day-ahead coupling results in terms of validated cross-zonal capacities and allocation constraints in accordance with Articles 48(2) and 52; (g) where required, establish scheduled exchange calculators for calculating and publishing scheduled exchanges on borders between bidding zones in accordance with Articles 49 and 56; 25.7.2015 EN Official Journal of the European Union L 197/35 (h) respect the results from single day-ahead and intraday coupling calculated in accordance with Article 39 and Article 52; (i) establish and operate fallback procedures as appropriate for capacity allocation in accordance with Article 44; (j) propose the intraday cross-zonal gate opening and intraday cross-zonal gate closure times in accordance with Article 59; (k) share congestion income in accordance with the methodology jointly developed in accordance with Article 73; (l) where so agreed, act as shipping agents transferring net positions in accordance with Article 68(6).</p>	03. 84.183e.	<p>У вези са дан унапред и унутардневним спајањем тржишта оператор преносног система одговоран је да са другим операторима преносног система:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) примењује алгоритам за ценовно спајање тржишта и алгоритам упаривања континуалног трговања за све аспекте повезане с доделом капацитета у складу са утврђеним захтевима свих оператора преносних система из Европске уније који омогућавају ефикасну алокацију капацитета, ради развоја алгоритма за ценовно спајање тржишта и алгоритма упаривања континуалног трговања; 2) изводи прорачун прекограничних преносних капацитета; 3) по потреби успоставља доделу прекограничних преносних капацитета између зона трговања и друге аранжмане; 4) прорачунава и шаље прекограничне преносне капацитете те ограничења при њиховој додели; 5) проверава резултате дан унапред спајања тржишта у погледу потврђених прекограничних преносних капацитета и ограничења при њиховој додели; 6) када је потребно, успоставља извођаче прорачуна планираних размена ради прорачуна и објаве планираних размена између зона трговања; 	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>7) поштује резултате дан унапред и унутардневног спајања тржишта;</p> <p>8) успоставља и спроводи одговарајуће резервне поступке за доделу капацитета;</p> <p>9) предлаже време отварања и затварања унутардневног спајања тржишта;</p> <p>10) дели приход од загушења у складу са успостављеном методологијом;</p> <p>11) када је тако договорено, делује као преносни агент за пренос нето позиција;</p> <p>12) учествује у јединственом спајању дан унапред тржишта и јединственом спајању унутардневних тржишта у складу са одредбама овог закона.</p> <p>Послове из става 1. овог члана оператор преносног система извршава у складу са европским прописима који уређују доделу прекограничних преносних капацитета и управљање загушењима, односно одредбама, условима и методологијама из члана 183ј овог закона.</p>			
9.1.	<p>1. TSOs and NEMOs shall develop the terms and conditions or methodologies required by this Regulation and submit them for approval to the competent regulatory authorities within the respective deadlines set out in this Regulation. Where a proposal for terms and conditions or methodologies pursuant to this Regulation needs to be developed and agreed by more than one TSO or NEMO, the participating TSOs and NEMOs shall closely cooperate. TSOs, with the assistance of ENTSO for Electricity, and all NEMOs shall regularly inform the competent regulatory authorities and the Agency about the progress of developing these terms and conditions or methodologies.</p>	03. 86.183j.1.	<p>Одредбе и услови или методологије (у даљем тексту: ОУМ) су документа која су у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице и обавезујућа на основу одлука Министарског савета Енергетске заједнице, а од значаја су за спровођење правила из члана 93а овог закона, које су оператор преносног система и Немо дужни да примењују:</p> <p>1) паневропске одредбе и услови или методологије које одобрава АЦЕР;</p> <p>регионалне одредбе и услови или методологије које развијају и предлажу оператори преносних система и номиновани оператори тржишта електричне енергије на нивоу региона за прорачун капацитета, односно за рад система.</p>	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
9.2	<p>2. TSOs or NEMOs deciding on proposals for terms and conditions or methodologies in accordance with Article 9(6) shall decide with qualified majority if no consensus could be reached among them. The qualified majority shall be reached within each of the respective voting classes of TSOs and NEMOs. A qualified majority for proposals in accordance with Article 9(6) shall require a majority of: (a) TSOs or NEMOs representing at least 55 % of the Member States; and (b) TSOs or NEMOs representing Member States comprising at least 65 % of the population of the Union. A blocking minority for decisions in accordance with Article 9(6) must include TSOs or NEMOs representing at least four Member States, failing of which the qualified majority shall be deemed attained. For TSO decisions under Article 9(6), one vote shall be attributed per Member State. If there is more than one TSO in the territory of a Member State, the Member State shall allocate the voting powers among the TSOs. For NEMO decisions in accordance with Article 9(6), one vote shall be attributed per Member State. Each NEMO shall have a number of votes equal to the number of Member States where it is designated. If more than one NEMO is designated in the territory of a Member State, the Member State shall allocate the voting powers among the NEMOs, taking into account their respective volume of transacted electricity in that particular Member State in the preceding financial year</p>			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	
9.3.	<p>3. Except for Articles 43(1), 44, 56(1), 63 and 74(1) TSOs deciding on proposals for terms and conditions or methodologies in accordance with Article 9(7) shall decide with qualified majority if no consensus can be reached among them and where the regions concerned are composed of more than five Member States. The qualified majority shall be reached within each of the respective voting classes of TSOs and NEMOs. A qualified majority for proposals in accordance with Article 9(7), shall require a majority of: (a) TSOs representing at least 72 % of the Member States concerned; and (b) TSOs representing Member States</p>			НУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>comprising at least 65 % of the population of the concerned region. A blocking minority for decisions in accordance with Article 9(7) must include at least the minimum number of TSOs representing more than 35 % of the population of the participating Member States, plus TSOs representing at least one additional Member State concerned, failing of which the qualified majority shall be deemed attained. TSOs deciding on proposals for terms and conditions or methodologies in accordance with Article 9(7) in relation to regions composed of five Member States or less shall decide based on consensus. L 197/36 EN Official Journal of the European Union 25.7.2015 For TSO decisions under Article 9(7), one vote shall be attributed per Member State. If there is more than one TSO in the territory of a Member State, the Member State shall allocate the voting powers among the TSOs. NEMOs deciding on proposals for terms and conditions or methodologies in accordance with Article 9(7) shall decide based on consensus.</p>				<p>15. децембра 2022. године.</p>	
9.4.	<p>4. If TSOs or NEMOs fail to submit a proposal for terms and conditions or methodologies to the national regulatory authorities within the deadlines defined in this Regulation, they shall provide the competent regulatory authorities and the Agency with the relevant drafts of the terms and conditions or methodologies, and explain what has prevented an agreement. The Agency shall inform the Commission and shall, in cooperation with the competent regulatory authorities, at the Commission's request, investigate the reasons for the failure and inform the Commission thereof. The Commission shall take the appropriate steps to make possible the adoption of the required terms and conditions or methodologies within four months from the receipt of the Agency's information.</p>			НУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.</p>	
9.5.	<p>4. If TSOs or NEMOs fail to submit a proposal for terms and conditions or methodologies to the national regulatory authorities within the deadlines defined in this Regulation, they shall provide the competent regulatory authorities and the Agency with the relevant</p>			НУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	drafts of the terms and conditions or methodologies, and explain what has prevented an agreement. The Agency shall inform the Commission and shall, in cooperation with the competent regulatory authorities, at the Commission's request, investigate the reasons for the failure and inform the Commission thereof. The Commission shall take the appropriate steps to make possible the adoption of the required terms and conditions or methodologies within four months from the receipt of the Agency's information.				тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
9.6.	6. The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities: (a) the plan on joint performance of MCO functions in accordance with Article 7(3); (b) the capacity calculation regions in accordance with Article 15(1); (c) the generation and load data provision methodology in accordance with Article 16(1); (d) the common grid model methodology in accordance with Article 17(1); (e) the proposal for a harmonised capacity calculation methodology in accordance with Article 21(4); (f) back-up methodology in accordance with Article 36(3); (g) the algorithm submitted by NEMOs in accordance with Article 37(5), including the TSOs' and NEMOs' sets of requirements for algorithm development in accordance with Article 37(1); (h) products that can be taken into account by NEMOs in the single day-ahead and intraday coupling process in accordance with Articles 40 and 53; (i) the maximum and minimum prices in accordance with Articles 41(1) and 54(2); (j) the intraday capacity pricing methodology to be developed in accordance with Article 55(1); (k) the intraday cross-zonal gate opening and intraday cross-zonal gate closure times in accordance with Article 59(1); (l) the day-ahead firmness deadline in accordance with Article 69; (m) the congestion income distribution methodology in accordance with Article 73(1);	03. 86.183j.2. и 3	<p>Немо је дужан да примењује паневропске ОУМ које се односе на:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) план заједничког извођења функција оператора спајања тржишта; 2) методологију за резервно поступање у случају када је вршење редовних функција спајања тржишта електричне енергије онемогућено; 3) производе у процесу јединственог дан-унапред и унутардневног спајања организованог тржишта електричне енергије, у случају спајања организованог тржишта електричне енергије Републике Србије са суседним тржиштима; 4) на максималне и минималне цене на дан унапред организованом тржишту електричне енергије, у случају спајања организованог тржишта електричне енергије Републике Србије са суседним тржиштима; 5) максималне и минималне цене на унутардневном организованом тржишту, електричне енергије, у случају спајања организованог тржишта електричне енергије Републике Србије са суседним тржиштима; 6) алгоритам ценовног повезивања тржишта и алгоритам упаривања континуираног трговања. <p>Оператор преносног система је дужан да примењује паневропске ОУМ за спровођење</p>	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>правила за расподелу капацитета између зона трговања и управљање загушењима на тржиштима за дан унапред и унутардневним тржиштима из члана 93а став 5. тачка 3) овог закона, а које се односе на:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) регион за прорачун капацитета између зона трговања; 2) методологију доставе информација о производњи и потрошњи система; 3) методологију заједничког модела мреже; 4) усклађену методологију прорачуна преносног капацитета између зона трговања; 5) методологију одређивања цена унутардневног преносног капацитета између зона трговања; 6) време отварања и затварања јединственог спајања унутардневног тржишта између између зона трговања; 7) крајњи рок за гарантовање расподељеног преносног капацитета између зона трговања на дан-унапред тржишту; 8) методологију расподеле прихода од загушења; 9) методологију за израчунавање планираних размена електричне енергије између зона трговања које произилазе из процеса спајања дан унапред организованих тржишта електричне енергије, уколико је применљиво; 10) методологију за израчунавање планираних размена електричне енергије између зоне трговања које произилазе из спајања унутардневних организованих тржишта електричне енергије, уколико је применљиво. 			
9.7.	7. The proposals for the following terms and conditions or methodologies shall be subject to approval by all regulatory authorities of the concerned region: (a) the common capacity calculation	03. 86.183j.7.	Оператор преносног система учествује заједно са операторима преносног система из одговарајућег региона у изради регионалних ОУМ за спровођење правила за расподелу преносног капацитета	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>methodology in accordance with Article 20(2); (b) decisions on the introduction and postponement of flow-based calculation in accordance with Article 20(2) to (6) and on exemptions in accordance with Article 20(7); (c) the methodology for coordinated redispatching and countertrading in accordance with Article 35(1); (d) the common methodologies for the calculation of scheduled exchanges in accordance with Articles 43(1) and 56(1); 25.7.2015 EN Official Journal of the European Union L 197/37 (e) the fallback procedures in accordance with Article 44; (f) complementary regional auctions in accordance with Article 63(1); (g) the conditions for the provision of explicit allocation in accordance with Article 64(2); (h) the redispatching or countertrading cost sharing methodology in accordance with Article 74(1).</p>		<p>између зона трговања и управљање загушењима на тржиштима за дан унапред и унутардневним тржиштима из члана 93а став 5. тачка 3) овог закона и достави их на одобрење Агенцији и другим надлежним телима у складу са међународним обавезама и то:</p> <p>1) методологије за заједнички прорачун преносних капацитета између зона трговања;</p> <p>2) одлуку о увођењу прорачуна преносних капацитета између зона трговања заснован на токовима снага;</p> <p>3) методологије за координисани редиспечинг и контратрговину;</p> <p>4) заменске процедуре;</p> <p>5) комплементарне регионалне аукције за доделу преносних капацитета између зона трговања;</p> <p>6) поделу трошкова у случају редиспечинга и контратрговине.</p>			
9.8.	<p>8. The following terms and conditions or methodologies shall be subject to individual approval by each regulatory authority or other competent authority of the Member States concerned: (a) where applicable, NEMO designation and revocation or suspension of designation in accordance with Article 4(2), 4(8) and 4(9); (b) if applicable, the fees or the methodologies used to calculate the fees of NEMOs relating to trading in the day-ahead and intraday markets in accordance with Article 5(1); (c) proposals of individual TSOs for a review of the bidding zone configuration in accordance with Article 32(1)(d); (d) where applicable, the proposal for cross-zonal capacity allocation and other arrangements in accordance with Articles 45 and 57; (e) capacity allocation and congestion management costs in accordance with Articles 75 to 79; (f) if applicable, cost sharing of</p>	03. 85.183и.1.	<p>Оператор преносног система и Немо могу доносити и посебне акте у циљу успостављања и функционисања дан унапред и унутардневног спајања тржишта.</p>	ДУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	regional costs of single day-ahead and intraday coupling in accordance with Article 80(4).					
9.9.	8. The following terms and conditions or methodologies shall be subject to individual approval by each regulatory authority or other competent authority of the Member States concerned: (a) where applicable, NEMO designation and revocation or suspension of designation in accordance with Article 4(2), 4(8) and 4(9); (b) if applicable, the fees or the methodologies used to calculate the fees of NEMOs relating to trading in the day-ahead and intraday markets in accordance with Article 5(1); (c) proposals of individual TSOs for a review of the bidding zone configuration in accordance with Article 32(1)(d); (d) where applicable, the proposal for cross-zonal capacity allocation and other arrangements in accordance with Articles 45 and 57; (e) capacity allocation and congestion management costs in accordance with Articles 75 to 79; (f) if applicable, cost sharing of regional costs of single day-ahead and intraday coupling in accordance with Article 80(4).			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
9.10.	10. Where the approval of the terms and conditions or methodologies requires a decision by more than one regulatory authority, the competent regulatory authorities shall consult and closely cooperate and coordinate with each other in order reach an agreement. Where applicable, the competent regulatory authorities shall take into account the opinion of the Agency. Regulatory authorities shall take decisions concerning the submitted terms and conditions or methodologies in accordance with paragraphs 6, 7 and 8, within six months following the receipt of the terms and conditions or methodologies by the regulatory authority or, where applicable, by the last regulatory authority concerned.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
9.11.	11. Where the regulatory authorities have not been able to reach agreement within the period referred to in paragraph 10, or upon their joint request, the Agency shall adopt a decision concerning the submitted			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	proposals for terms and conditions or methodologies within six months, in accordance with Article 8(1) of Regulation (EC) No 713/2009.				Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
9.12.	12. In the event that one or several regulatory authorities request an amendment to approve the terms and conditions or methodologies submitted in accordance with paragraphs 6, 7 and 8, the relevant TSOs or NEMOs shall submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies for approval within two months following the requirement from the regulatory authorities. The competent regulatory authorities shall decide on the amended terms and conditions or methodologies within two months following their submission. Where the competent regulatory authorities have not been able to reach an agreement on terms and conditions or methodologies pursuant to paragraphs (6) and (7) within the two-month deadline, or upon their joint request, the Agency shall adopt a decision concerning the amended terms and conditions or methodologies within six months, in accordance with Article 8(1) of Regulation (EC) No 713/2009. If the relevant TSOs or NEMOs fail to submit a proposal for amended terms and conditions or methodologies, the procedure provided for in paragraph 4 of this Article shall apply.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
9.13.	13. TSOs or NEMOs responsible for developing a proposal for terms and conditions or methodologies or regulatory authorities responsible for their adoption in accordance with paragraphs 6, 7 and 8, may request amendments of these terms and conditions or methodologies. L 197/38 EN Official Journal of the			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	European Union 25.7.2015 The proposals for amendment to the terms and conditions or methodologies shall be submitted to consultation in accordance with the procedure set out in Article 12 and approved in accordance with the procedure set out in this Article.				о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
9.14.	13. TSOs or NEMOs responsible for developing a proposal for terms and conditions or methodologies or regulatory authorities responsible for their adoption in accordance with paragraphs 6, 7 and 8, may request amendments of these terms and conditions or methodologies. L 197/38 EN Official Journal of the European Union 25.7.2015 The proposals for amendment to the terms and conditions or methodologies shall be submitted to consultation in accordance with the procedure set out in Article 12 and approved in accordance with the procedure set out in this Article.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
10.	TSOs and NEMOs shall jointly organise the day-to-day management of the single day-ahead and intraday coupling. They shall meet regularly to discuss and decide on day-to-day operational issues. TSOs and NEMOs shall invite the Agency and the Commission as observers to these meetings and shall publish summary minutes of the meetings.	03. 84.183e.1. 03. 84.183e.1. 12)	У вези са дан унапред и унутардневним спајањем тржишта оператор преносног система одговоран је да са другим операторима преносног система: 12) учествује у јединственом спајању дан унапред тржишта и јединственом спајању унутардневних тржишта у складу са одредбама овог закона.	ДУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
11.	<p>The Agency, in close cooperation with ENTSO for Electricity, shall organise stakeholder involvement regarding single day-ahead and intraday coupling and other aspects of the implementation of this Regulation. This shall include regular meetings with stakeholders to identify problems and propose improvements notably related to the single day-ahead and intraday coupling. This shall not replace the stakeholder consultations in accordance with Article 12</p>			НУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.</p>	
12.1.	<p>1. TSOs and NEMOs responsible for submitting proposals for terms and conditions or methodologies or their amendments in accordance with this Regulation shall consult stakeholders, including the relevant authorities of each Member State, on the draft proposals for terms and conditions or methodologies where explicitly set out in this Regulation. The consultation shall last for a period of not less than one month.</p>			НУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.</p>	
12.2.	<p>2. The proposals for terms and conditions or methodologies submitted by the TSOs and NEMOs at Union level shall be published and submitted to consultation at Union level. Proposals submitted by the TSOs and NEMOs at regional level shall be submitted to consultation at least at regional level. Parties</p>			НУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	submitting proposals at bilateral or at multilateral level shall consult at least the Member States concerned.				о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
12.3.	3. The entities responsible for the proposal for terms and conditions or methodologies shall duly consider the views of stakeholders resulting from the consultations undertaken in accordance with paragraph 1, prior to its submission for regulatory approval if required in accordance with Article 9 or prior to publication in all other cases. In all cases, a clear and robust justification for including or not the views resulting from the consultation shall be developed in the submission and published in a timely manner before or simultaneously with the publication of the proposal for terms and conditions or methodologies.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
13.1.	1. Any confidential information received, exchanged or transmitted pursuant to this Regulation shall be subject to the conditions of professional secrecy laid down in paragraphs 2, 3 and 4.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
13.2.	2. The obligation of professional secrecy shall apply to any person subject to the provisions of this Regulation.			НУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.</p>	
13.3.	3. Confidential information received by the persons referred to in paragraph 2 in the course of their duties may not be divulged to any other person or authority, without prejudice to cases covered by national law, the other provisions of this Regulation or other relevant Union legislation.			НУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.</p>	
13.4.	4. Without prejudice to cases covered by national law, regulatory authorities, bodies or persons which receive confidential information pursuant to this Regulation may use it only for the purpose of the performance of their functions under this Regulation.			НУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
14.1.	1. All TSOs shall calculate cross-zonal capacity for at least the following time-frames: (a) day-ahead, for the day-ahead market; (b) intraday, for the intraday market.	03. 84.183e.1. 03. 84.183e.1. 2) 03. 84.183e.1. 4)	У вези са дан унапред и унутардневним спајањем тржишта оператор преносног система одговоран је да са другим операторима преносног система: 2) изводи прорачун прекограничних преносних капацитета; 4) прорачунава и шаље прекограничне преносне капацитете те ограничења при њиховој додели;	ДУ	Одредба је делимично усклађена.	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.
14.2.	2. For the day-ahead market time-frame, individual values for cross-zonal capacity for each day-ahead market time unit shall be calculated. For the intraday market time-frame, individual values for cross-zonal capacity for each remaining intraday market time unit shall be calculated.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					15. децембра 2022. године.	
14.3.	3. For the day-ahead market time-frame, the capacity calculation shall be based on the latest available information. The information update for the day-ahead market time-frame shall not start before 15:00 market time two days before the day of delivery.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
14.4.	4. All TSOs in each capacity calculation region shall ensure that cross-zonal capacity is recalculated within the intraday market time-frame based on the latest available information. The frequency of this recalculation shall take into consideration efficiency and operational security			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
15.1.	1. By three months after the entry into force of this Regulation all TSOs shall jointly develop a common proposal regarding the determination of capacity			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	calculation regions. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12.				Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
15.2.	2. The proposal referred to in paragraph 1 shall define the bidding zone borders attributed to TSOs who are members of each capacity calculation region. The following requirements shall be met: (a) it shall take into consideration the regions specified in point 3(2) of Annex I to Regulation (EC) No 714/2009; (b) each bidding zone border, or two separate bidding zone borders if applicable, through which interconnection between two bidding zones exists, shall be assigned to one capacity calculation region; L 197/40 EN Official Journal of the European Union 25.7.2015 (c) at least those TSOs shall be assigned to all capacity calculation regions in which they have bidding zone borders.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
15.3.	3. Capacity calculation regions applying a flow-based approach shall be merged into one capacity calculation region if the following cumulative conditions are fulfilled: (a) their transmission systems are directly linked to each other; (b) they participate in the same single day-ahead or intraday coupling area; (c) merging them is more efficient than keeping them separate. The competent regulatory authorities may request a joint cost-benefit analysis from the TSOs concerned to assess the efficiency of the merger.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					15. децембра 2022. године.	
16.1	1. By 10 months after the entry into force of this Regulation all TSOs shall jointly develop a proposal for a single methodology for the delivery of the generation and load data required to establish the common grid model, which shall be subject to consultation in accordance with Article 12. The proposal shall include a justification based on the objectives of this Regulation for requiring the information.			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	
16.2.	2. The proposal for the generation and load data provision methodology shall specify which generation units and loads are required to provide information to their respective TSOs for the purposes of capacity calculation.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
16.3	3. The proposal for a generation and load data provision methodology shall specify the information to be provided by generation units and loads to TSOs. The information shall at least include the following: (a) information related to their technical characteristics; (b) information related to the availability of generation units and loads; (c) information related to the schedules of generation units; (d) relevant available information relating to how generation units will be dispatched.			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
16.4.	4. The methodology shall specify the deadlines applicable to generation units and loads for providing the information referred to in paragraph 3.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
16.5.	5. Each TSO shall use and share with other TSOs the information referred to in paragraph 3. The information referred to in paragraph 3(d) shall be used for capacity calculation purposes only..			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
16.6.	6. No later than two months after the approval of the generation and load data provision methodology by all regulatory authorities, ENTSO for Electricity shall publish: (a) a list of the entities required to provide information to the TSOs; (b) a list of the information referred to in paragraph 3 to be provided; (c) deadlines for providing information.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
17	<p>1. By 10 months after the entering into force of this Regulation all TSOs shall jointly develop a proposal for a common grid model methodology. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12.</p> <p>2. The common grid model methodology shall enable a common grid model to be established. It shall contain at least the following items: (a) a definition of scenarios in accordance with Article 18; (b) a definition of individual grid models in accordance with Article 19; (c) a description of the process for merging individual grid models to form the common grid model.</p>			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	
18.1.	<p>1. All TSOs shall jointly develop common scenarios for each capacity calculation time-frame referred to in Article 14(1)(a) and (b). The common scenarios shall be used to describe a specific forecast situation for generation, load and grid topology for the transmission system in the common grid model.</p>			НУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.</p>	
18.2.	<p>2. One scenario per market time unit shall be developed both for the day-ahead and the intraday capacity calculation time-frames..</p>			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
18.3	3. For each scenario, all TSOs shall jointly draw up common rules for determining the net position in each bidding zone and the flow for each direct current line. These common rules shall be based on the best forecast of the net position for each bidding zone and on the best forecast of the flows on each direct current line for each scenario and shall include the overall balance between load and generation for the transmission system in the Union. There shall be no undue discrimination between internal and cross-zonal exchanges when defining scenarios, in line with point 1.7 of Annex I to Regulation (EC) No 714/2009.			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	
19.1.	1. For each bidding zone and for each scenario: (a) all TSOs in the bidding zone shall jointly provide a single individual grid model which complies with Article 18(3); or (b) each TSO in the bidding zone shall provide an individual grid model for its control area, including interconnections, provided that the sum of net positions in the control areas, including interconnections, covering the bidding zone complies with Article 18(3).			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
19.2.	2. Each individual grid model shall represent the best possible forecast of transmission system conditions for each scenario specified by the TSO(s) at the time when the individual grid model is created.			НУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.</p>	
19.3.	3. Individual grid models shall cover all network elements of the transmission system that are used in regional operational security analysis for the concerned time-frame.			НУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.</p>	
19.4.	4. All TSOs shall harmonise to the maximum possible extent the way in which individual grid models are built.			НУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					<p>оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.</p>	
19.5.	<p>5. Each TSO shall provide all necessary data in the individual grid model to allow active and reactive power flow and voltage analyses in steady state.</p>			НУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.</p>	
19.6.	<p>6. Where appropriate, and upon agreement between all TSOs within a capacity calculation region, each TSO in that capacity calculation region shall exchange data between each other to enable voltage and dynamic stability analyses.</p>			НУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
20.1.	1. For the day-ahead market time-frame and intraday market time-frame the approach used in the common capacity calculation methodologies shall be a flow-based approach, except where the requirement under paragraph 7 is met.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
20.2.	2. No later than 10 months after the approval of the proposal for a capacity calculation region in accordance with Article 15(1), all TSOs in each capacity calculation region shall submit a proposal for a common coordinated capacity calculation methodology within the respective region. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12. The proposal for the capacity calculation methodology within regions pursuant to this paragraph in capacity calculation regions based on the ‘North-West Europe’ (‘NWE’) and ‘Central Eastern Europe’ (‘CEE’) as defined in points (b), and (d) of point 3.2 of Annex I to Regulation (EC) No 714/2009 as well as in regions referred to in paragraph 3 and 4, shall be complemented with a common framework for coordination and compatibility of flow-based methodologies across regions to be developed in accordance with paragraph 5.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
20.3.	3. The TSOs from the capacity calculation region where Italy, as defined in point (c) of point 3.2 of Annex I to Regulation (EC) No 714/2009, is included, may extend the deadline without prejudice to the obligation in paragraph 1 for submitting the proposal			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	for a common coordinated capacity calculation methodology using flow-based approach for the respective region pursuant to paragraph 2 up to six months after Switzerland joins the single day-ahead coupling. The proposal does not have to include bidding zone borders within Italy and between Italy and Greece.					
20.4.	4. No later than six months after at least all South East Europe Energy Community Contracting Parties participate in the single day-ahead coupling, the TSOs from at least Croatia, Romania, Bulgaria and Greece shall jointly submit a proposal to introduce a common capacity calculation methodology using the flow-based approach for the day-ahead and intraday market time-frame. The proposal shall provide for an implementation date of the common capacity calculation methodology using the flow-based approach of no longer than two years after the participation of all SEE Energy Community Contracting Parties in the single day-ahead coupling. The TSOs from Member States which have borders with other regions are encouraged to join the initiatives to implement a common flow-based capacity calculation methodology with these regions			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
20.5.	5. At the time when two or more adjacent capacity calculation regions in the same synchronous area implement a capacity calculation methodology using the flow-based approach for the day-ahead or the intraday market time-frame, they shall be considered as one region for this purpose and the TSOs from this region shall submit within six months a proposal for applying a common capacity calculation methodology using the flow-based approach for the day-ahead or intraday market time-frame. The proposal shall provide for an implementation date of the common cross regional capacity calculation methodology of no longer than 12 months after the implementation of the flow-based approach in these regions for the methodology for the day-ahead market time-frame,			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	and 18 months for the methodology for the intraday time-frame. The timelines indicated in this paragraph may be adapted in accordance with paragraph 6. The methodology in the two capacity calculation regions which have initiated developing a common capacity calculation methodology may be implemented first before developing a common capacity calculation methodology with any further capacity calculation region.					
20.6.	6. If the TSOs concerned are able to demonstrate that the application of common flow based methodologies in accordance with paragraphs 4 and 5 would not yet be more efficient assuming the same level of operational security, they may jointly request the competent regulatory authorities to postpone the deadlines.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
20.7.	7. TSOs may jointly request the competent regulatory authorities to apply the coordinated net transmission capacity approach in regions and bidding zone borders , if the TSOs concerned are able to demonstrate that the application of the capacity calculation methodology using the flow-based approach would not yet be more efficient compared to the coordinated net transmission capacity approach and assuming the same level of operational security in the concerned region.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
20.8.	8. To enable market participants to adapt to any change in the capacity calculation approach, the TSOs concerned shall test the new approach alongside the existing approach and involve market participants for at least six months before implementing a proposal for changing their capacity calculation approach.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
20.9.	9. The TSOs of each capacity calculation region applying the flow-based approach shall establish and make available a tool which enables market participants to evaluate the interaction between cross-zonal capacities and cross-zonal exchanges between bidding zones.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
21.1.	1. The proposal for a common capacity calculation methodology for a capacity calculation region determined in accordance with Article 20(2) shall include at least the following items for each capacity calculation time-frame: (a) methodologies for the calculation of the inputs to capacity calculation, which shall include the following parameters: (i) a methodology for determining the reliability margin in accordance with Article 22; (ii) the methodologies for determining operational security limits, contingencies relevant to capacity calculation and allocation constraints that may be applied in accordance with Article 23; (iii) the methodology for determining the generation shift keys in accordance with Article 24;			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>(iv) the methodology for determining remedial actions to be considered in capacity calculation in accordance with Article 25. (b) a detailed description of the capacity calculation approach which shall include the following: (i) a mathematical description of the applied capacity calculation approach with different capacity calculation inputs; (ii) rules for avoiding undue discrimination between internal and cross-zonal exchanges to ensure compliance with rules for avoiding undue discrimination between internal and cross-zonal exchanges to ensure compliance with point 1.7 of Annex I to Regulation (EC) No 714/2009.; (iii) rules for taking into account, where appropriate, previously allocated cross-zonal capacity; (iv) rules on the adjustment of power flows on critical network elements or of cross-zonal capacity due to remedial actions in accordance with Article 25; (v) for the flow-based approach, a mathematical description of the calculation of power transfer distribution factors and of the calculation of available margins on critical network elements; (vi) for the coordinated net transmission capacity approach, the rules for calculating crosszonal capacity, including the rules for efficiently sharing the power flow capabilities of critical network elements among different bidding zone borders; (vii) where the power flows on critical network elements are influenced by cross-zonal power exchanges in different capacity calculation regions, the rules for sharing the power flow capabilities of critical network elements among different capacity calculation regions in order to accommodate these flows. (c) a methodology for the validation of cross-zonal capacity in accordance with Article 26.</p>				15. децембра 2022. године.	
21.2.	<p>2. For the intraday capacity calculation time-frame, the capacity calculation methodology shall also state the frequency at which capacity will be reassessed in accordance with Article 14(4), giving reasons for the chosen frequency.</p>			НУ	<p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
21.3.	3. The capacity calculation methodology shall include a fallback procedure for the case where the initial capacity calculation does not lead to any results.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
21.4.	4. All TSOs in each capacity calculation region shall, as far as possible, use harmonised capacity calculation inputs. By 31 December 2020, all regions shall use a harmonised capacity calculation methodology which shall in particular provide for a harmonised capacity calculation methodology for the flow-based and for the coordinated net transmission capacity approach. The harmonisation of capacity calculation methodology shall be subject to an efficiency assessment concerning the harmonisation of the flow-based methodologies and the coordinated net transmission capacity methodologies that provide for the same level of operational security. All TSOs shall submit the assessment with a proposal for the transition towards a harmonised capacity calculation methodology to all regulatory authorities within 12 months after at least two capacity calculation regions have implemented common capacity calculation methodology in accordance with Article 20(5).			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
22.1.	1. The proposal for a common capacity calculation methodology shall include a methodology to determine the reliability margin. The methodology to determine the reliability margin shall consist of two steps. First, the relevant TSOs shall estimate the probability distribution of deviations between the			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	expected power flows at the time of the capacity calculation and realised power flows in real time. Second, the reliability margin shall be calculated by deriving a value from the probability distribution.				усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
22.2.	2. The methodology to determine the reliability margin shall set out the principles for calculating the probability distribution of the deviations between the expected power flows at the time of the capacity calculation and realised power flows in real time, and specify the uncertainties to be taken into account in the calculation. To determine those uncertainties, the methodology shall in particular take into account: (a) unintended deviations of physical electricity flows within a market time unit caused by the adjustment of electricity flows within and between control areas, to maintain a constant frequency; (b) uncertainties which could affect capacity calculation and which could occur between the capacity calculation time-frame and real time, for the market time unit being considered.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
22.3.	3. In the methodology to determine the reliability margin, TSOs shall also set out common harmonised principles for deriving the reliability margin from the probability distribution.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
22.4.	4. On the basis of the methodology adopted in accordance with paragraph 1, TSOs shall determine the reliability margin respecting the operational security limits and taking into account uncertainties between the capacity calculation time-frame and real time, and the remedial actions available after capacity calculation.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
22.5.	5. For each capacity calculation time-frame, the TSOs concerned shall determine the reliability margin for critical network elements, where the flow-based approach is applied, and for cross-zonal capacity, where the coordinated net transmission capacity approach is applied.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
23.1.	1. Each TSO shall respect the operational security limits and contingencies used in operational security analysis.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
23.2.	2. If the operational security limits and contingencies used in capacity calculation are not the same as those used in operational security analysis, TSOs shall describe in the proposal for the common capacity calculation methodology the particular method and criteria they have used to determine the operational security limits and contingencies used for capacity calculation.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
23.3.	3. If TSOs apply allocation constraints, they can only be determined using: (a) constraints that are needed to maintain the transmission system within operational security limits and that cannot be transformed efficiently into maximum flows on critical network elements; or (b) constraints intended to increase the economic surplus for single day-ahead or intraday coupling.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
24.1.	1. The proposal for a common capacity calculation methodology shall include a proposal for a methodology to determine a common generation shift key for each bidding zone and scenario developed in accordance with Article 18.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
24.2.	2. The generation shift keys shall represent the best forecast of the relation of a change in the net position of a bidding zone to a specific change of generation or load in the common grid model. That forecast shall notably take into account the information from the generation and load data provision methodology.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
25.1.	1. Each TSO within each capacity calculation region shall individually define the available remedial actions to be taken into account in capacity calculation to meet the objectives of this Regulation.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Закон о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
25.2.	2. Each TSO within each capacity calculation region shall coordinate with the other TSOs in that region the use of remedial actions to be taken into account in capacity calculation and their actual application in real time operation.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
25.3.	3. To enable remedial actions to be taken into account in capacity calculation, all TSOs in each capacity calculation region shall agree on the use of remedial actions that require the action of more than one TSO.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
25.4.	4. Each TSO shall ensure that remedial actions are taken into account in capacity calculation under the condition that the available remedial actions remaining after calculation, taken together with the reliability margin referred to in Article 22, are sufficient to ensure operational security.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
25.5.	5. Each TSO shall take into account remedial actions without costs in capacity calculation.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
25.6.	6. Each TSO shall ensure that the remedial actions to be taken into account in capacity calculation are the same for all capacity calculation time-frames, taking into account their technical availabilities for each capacity calculation time-frame.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
26.1.	1. Each TSO shall validate and have the right to correct cross-zonal capacity relevant to the TSO's bidding zone borders or critical network elements provided by the coordinated capacity calculators in accordance with Articles 27 to 31.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
26.2.	2. Where a coordinated net transmission capacity approach is applied, all TSOs in the capacity calculation region shall include in the capacity calculation methodology referred to in Article 21 a rule for splitting the correction of cross-zonal capacity between the different bidding zone borders.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
26.3.	3. Each TSO may reduce cross-zonal capacity during the validation of cross-zonal capacity referred to in paragraph 1 for reasons of operational security.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
26.4.	4. Each coordinated capacity calculator shall coordinate with the neighbouring coordinated capacity calculators during capacity calculation and validation.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
26.5.	5. Each coordinated capacity calculator shall, every three months, report all reductions made during the validation of cross-zonal capacity in accordance with paragraph 3 to all regulatory authorities of the capacity			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	calculation region. This report shall include the location and amount of any reduction in cross-zonal capacity and shall give reasons for the reductions.				Закон о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
26.6.	6. All the regulatory authorities of the capacity calculation region shall decide whether to publish all or part of the report referred to in paragraph 5.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
27.1	1. No later than six months after the decision on the generation and load data provision methodology referred to in Article 16 and the common grid model methodology referred to in Article 17, all TSOs shall organise the process of merging the individual grid models.			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	
27.2.	2. No later than four months after the decisions on the capacity calculation methodologies referred to in Articles 20 and 21, all the TSOs in each capacity calculation region shall jointly set up the coordinated capacity calculators and establish rules governing their operations.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
27.3.	3. All TSOs of each capacity calculation region shall review the quality of data submitted within the capacity calculation every second year as part of the biennial report on capacity calculation and allocation produced in accordance with Article 31.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
27.4	4. Using the latest available information, all TSOs shall regularly and at least once a year review and update: (a) the operational security limits, contingencies and allocation constraints used for capacity calculation; (b) the probability distribution of the deviations between expected power flows at the time of capacity calculation and realised power flows in real time used for calculation of reliability margins; (c) the remedial actions taken into account in capacity calculation; (d) the application of the methodologies for determining generation shift keys, critical network elements and contingencies referred to in Articles 22 to 24.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
28.1.	1. For each capacity calculation time-frame referred to in Article 14(1), each generator or load unit subject to Article 16 shall provide the data specified in the generation and load data provision methodology to the TSO responsible for the respective control area within the specified deadlines.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
28.2.	2. Each generator or load unit providing information pursuant to Article 16(5) shall deliver the most reliable set of estimations practicable.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
28.3.	3. For each capacity calculation time-frame, each TSO shall establish the individual grid model for each scenario in accordance with Article 19, in order to merge individual grid models into a common grid model.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
28.4.	4. Each TSO shall deliver to the TSOs responsible for merging the individual grid models into a common grid model the most reliable set of estimations practicable for each individual grid model.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
28.5.	5. For each capacity calculation time-frame a single, Union-wide common grid model shall be created for each scenario as set out in Article 18 by merging inputs from all TSOs applying the capacity calculation process as set out in paragraph 3 of this Article			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
29.1.	1. For each capacity calculation time-frame, each TSO shall provide the coordinated capacity calculators and all other TSOs in the capacity calculation region with the following items: operational security limits, generation shift keys, remedial actions, reliability margins, allocation constraints and previously allocated cross-zonal capacity.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
29.2.	2. Each coordinated capacity calculator shall perform an operational security analysis applying operational security limits by using the common grid model created for each scenario in accordance with Article 28(5).			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
29.3.	3. When calculating cross-zonal capacity, each coordinated capacity calculator shall: (a) use generation shift keys to calculate the impact of changes in bidding zone net positions and of flows on direct current lines; (b) ignore those critical network elements that are not significantly influenced by the changes in bidding zone net positions according to the methodology set out in Article 21; and, (c) ensure that all sets of bidding zone net positions and flows on direct current lines not exceeding cross-zonal capacity			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	comply with reliability margins and operational security limits in accordance with Article 21(1)(a)(i) and (ii), and take into account previously allocated cross-zonal capacity in accordance with Article 21(1)(b)(iii).				15. децембра 2022. године.	
29.4.	4. Each coordinated capacity calculator shall optimise cross-zonal capacity using available remedial actions taken into account in capacity calculation in accordance with Article 21(1)(a)(iv).			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
29.5.	5. Each coordinated capacity calculator shall apply the sharing rules established in accordance with Article 21(1)(b)(vi).			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
29.6.	6. Each coordinated capacity calculator shall respect the mathematical description of the applied capacity calculation approach established in accordance with Article 21(1)(b)(i).			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					15. децембра 2022. године.	
29.7.	7. Each coordinated capacity calculator applying the flow-based approach shall: (a) use data on operational security limits to calculate the maximum flows on critical network elements; (b) use the common grid model, generation shift keys and contingencies to calculate the power transfer distribution factors; (c) use power transfer distribution factors to calculate the flows resulting from previously allocated cross-zonal capacity in the capacity calculation region; (d) calculate flows on critical network elements for each scenario (taking into account contingencies), and adjust them by assuming no cross-zonal power exchanges within the capacity calculation region, applying the rules for avoiding undue discrimination between internal and cross-zonal power exchanges established in accordance with Article 21(1)(b)(ii); (e) calculate the available margins on critical network elements, taking into account contingencies, which shall equal the maximum flows reduced by adjusted flows referred to in point (d), reliability margins, and flows resulting from previously allocated cross-zonal capacity; (f) adjust the available margins on critical network elements or power transfer distribution factors using available remedial actions to be considered in capacity calculation in accordance with Article 25.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
29.8.	8. Each coordinated capacity calculator applying the coordinated net transmission capacity approach shall: (a) use the common grid model, generation shift keys and contingencies to calculate maximum power exchange on bidding zone borders, which shall equal the maximum calculated exchange between two bidding zones on either side of the bidding zone border respecting operational security limits; (b) adjust maximum power exchange using remedial actions taken into account in capacity calculation in accordance with Article 25; (c) adjust maximum power exchange, applying rules for avoiding undue discrimination between internal and cross-zonal exchanges in accordance with Article 21(1)(b)(ii); (d)			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	apply the rules set out in accordance with Article 21(1)(b)(vi) for efficiently sharing the power flow capabilities of critical network elements among different bidding zone borders; (e) calculate cross-zonal capacity, which shall be equal to maximum power exchange adjusted for the reliability margin and previously allocated cross-zonal capacity.					
29.9.	9. Each coordinated capacity calculator shall cooperate with the neighbouring coordinated capacity calculators. Neighbouring TSOs shall ensure such cooperation by exchanging and confirming information on interdependency with the relevant regional coordinated capacity calculators, for the purposes of capacity calculation and validation. Neighbouring TSOs shall provide information on interdependency to the coordinated capacity calculators before capacity calculation. An assessment of the accuracy of this information and corrective measures shall be included in the biennial report drafted in accordance with Article 31, where appropriate.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
29.10.	10. Each coordinated capacity calculator shall set: (a) flow-based parameters for each bidding zone within the capacity calculation region, if applying the flow-based approach; or (b) cross-zonal capacity values for each bidding zone border within the capacity calculation region, if applying the coordinated net transmission capacity approach.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
29.11.	11. Each coordinated capacity calculator shall submit the cross-zonal capacity to each TSO within its capacity calculation region for validation in accordance with Article 21(1)(c).			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
30.1.	1. Each TSO shall validate the results of the regional capacity calculation for its bidding zone borders or critical network elements, in accordance with Article 26.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
30.2.	2. Each TSO shall send its capacity validation and allocation constraints to the relevant coordinated capacity calculators and to the other TSOs of the relevant capacity calculation regions.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
30.3.	3. Each coordinated capacity calculator shall provide the validated cross-zonal capacities and allocation constraints for the purposes of allocating capacity in accordance with Articles 46 and 58.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
31.1.	1. By two years after the entry into force of this Regulation, ENTSO for Electricity shall draft a report on capacity calculation and allocation and submit it to the Agency.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
31.2	2. If the Agency requests it, in every second subsequent year ENTSO for Electricity shall draft a report on capacity calculation and allocation and submit it to the Agency.			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	
31.3.	3. For each bidding zone, bidding zone border and capacity calculation region, the report on capacity calculation and allocation shall contain at least: (a) the capacity calculation approach used; (b) statistical indicators on reliability margins; (c) statistical indicators of cross-zonal capacity, including allocation constraints where appropriate for each capacity calculation time-frame; (d) quality indicators for the information used for the capacity calculation; (e) where appropriate, proposed measures to improve capacity calculation; (f) for regions where the coordinated net transmission capacity approach is applied, an analysis of whether the conditions specified in Article 20(7) are still fulfilled; (g) indicators for assessing and following in the longer term the efficiency of single day-ahead and intraday coupling, including the merging of capacity calculation regions in accordance with Article 15(3) where relevant; (h) recommendations for further development of single day-ahead and intraday coupling, including further harmonisation of			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	methodologies, processes and governance arrangements.					
31.4.	4. After consulting the Agency, all TSOs shall jointly agree on the statistical and quality indicators for the report. The Agency may require the amendment of those indicators, prior to the agreement by the TSOs or during their application.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
31.5	5. The Agency shall decide whether to publish all or part of the biennial report.			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	
32.1.	1. A review of an existing bidding zone configuration may be launched by: (a) the Agency, in accordance with Article 34(7); (b) several regulatory authorities, pursuant to a recommendation from the Agency in accordance with Article 34; (c) TSOs of a capacity calculation region, together with all concerned TSOs whose control areas, including interconnectors, are within the geographic area in which the bidding zone configuration shall be assessed in accordance with paragraph 2(a); (d) one single regulatory authority or TSO with the approval of its competent regulatory authority, for the bidding zones inside the TSO's control area, if the bidding zone configuration has negligible impact on neighbouring TSOs' control areas, including interconnectors, and the review of bidding zone configuration is necessary to improve efficiency, or to maintain operational security; (e) Member States in a capacity calculation region.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
32.2.	2. If a review is launched in accordance with paragraph 1(a),(b), (c) or (e), the entity launching the review shall specify: (a) the geographic area in which bidding zone			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	configuration shall be assessed and the neighbouring geographic areas for which impacts shall be taken into account; (b) the participating TSOs; (c) the participating regulatory authorities.				тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
32.3.	3. If a review is launched in accordance with paragraph 1(d), the following conditions shall apply: (a) the geographic area in which bidding zone configuration is assessed shall be limited to the control area of the relevant TSO, including interconnectors; (b) the TSO of the relevant control area shall be the only TSO participating in the review; (c) the competent regulatory authority shall be the only regulatory authority participating in the review; (d) the relevant TSO and regulatory authority, respectively, shall give the neighbouring TSOs and regulatory authorities mutually agreed prior notice of the launch of the review, giving reasons; and (e) the conditions for the review shall be specified, and the results of the review and proposal for the relevant regulatory authorities shall be published.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
32.4.	4. The review process shall consist of two steps. (a) In the first step, the TSOs participating in a review of bidding zone configuration shall develop the methodology and assumptions that will be used in the review process and propose alternative bidding zone configurations for the assessment. The proposal on methodology and assumptions and alternative bidding zone configuration shall be submitted to the participating regulatory authorities, which shall be able to require coordinated amendments within three months. (b) In the second step, the TSOs participating in a review of bidding zone configuration shall: (i) assess and compare the current bidding zone configuration and each alternative bidding zone configuration using the criteria specified in Article 33; (ii) hold a consultation in accordance with Article 12			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>and a workshop regarding the alternative bidding zone configuration proposals compared to the existing bidding zone configuration, including timescales for implementation, unless the bidding zone configuration has negligible impact on neighbouring TSOs' control areas; (iii) submit a joint proposal to maintain or amend the bidding zone configuration to the participating Member States and the participating regulatory authorities within 15 months of the decision to launch a review. (c) On receiving the joint proposal to maintain or to amend the bidding zone configuration in accordance with point (iii) above, the participating Member States or, where provided by Member States, the regulatory authorities shall within six months reach an agreement on the proposal to maintain or amend the bidding zone configuration.</p>					
32.5.	<p>5. NEMOs or market participants shall, if requested by TSOs, provide the TSOs participating in a review of a bidding zone with information to enable them to assess bidding zone configurations. This information shall be shared only between the participating TSOs for the sole purpose of assessing bidding zone configurations.</p>			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	
32.6.	<p>6. The initiative for the review of the bidding zones configuration and its results shall be published by ENTSO for Electricity, or if the review was launched in accordance with paragraph 1(d), by the participating TSO.</p>			НУ	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	
33.1.	<p>1. If a review of bidding zone configuration is carried out in accordance with Article 32, at least the following criteria shall be considered: (a) in respect of network security: (i) the ability of bidding zone configurations to ensure operational security and security of supply; (ii) the degree of uncertainty in cross-zonal capacity calculation. 25.7.2015 EN Official Journal of the European Union L 197/51 (b) in respect of overall market efficiency: (i) any increase or decrease in economic efficiency arising from the change; (ii) market efficiency, including, at least the cost of guaranteeing firmness of capacity, market</p>			НУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>liquidity, market concentration and market power, the facilitation of effective competition, price signals for building infrastructure, the accuracy and robustness of price signals; (iii) transaction and transition costs, including the cost of amending existing contractual obligations incurred by market participants, NEMOs and TSOs; (iv) the cost of building new infrastructure which may relieve existing congestion; (v) the need to ensure that the market outcome is feasible without the need for extensive application of economically inefficient remedial actions; (vi) any adverse effects of internal transactions on other bidding zones to ensure compliance with point 1.7 of Annex I to Regulation (EC) No 714/2009; (vii) the impact on the operation and efficiency of the balancing mechanisms and imbalance settlement processes. (c) in respect of the stability and robustness of bidding zones: (i) the need for bidding zones to be sufficiently stable and robust over time; (ii) the need for bidding zones to be consistent for all capacity calculation time-frames; (iii) the need for each generation and load unit to belong to only one bidding zone for each market time unit; (iv) the location and frequency of congestion, if structural congestion influences the delimitation of bidding zones, taking into account any future investment which may relieve existing congestion.</p>				D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
33.2.	<p>2. A bidding zone review in accordance with Article 32 shall include scenarios which take into account a range of likely infrastructure developments throughout the period of 10 years starting from the year following the year in which the decision to launch the review was taken.</p>			НУ	<p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.</p>	
34.1.	<p>1. The Agency shall assess the efficiency of current bidding zone configuration every three years. It shall: (a) request ENTSO for Electricity to draft a technical</p>			НУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	report on current bidding zone configuration; and (b) draft a market report evaluating the impact of current bidding zone configuration on market efficiency				Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
34.2.	2. The technical report referred to in paragraph 1 second subparagraph point (a) shall include at least: (a) a list of structural congestion and other major physical congestion, including locations and frequency; (b) an analysis of the expected evolution or removal of physical congestion resulting from investment in networks or from significant changes in generation or in consumption patterns; (c) an analysis of the share of power flows that do not result from the capacity allocation mechanism, for each capacity calculation region, where appropriate; (d) congestion incomes and firmness costs; (e) a scenario encompassing a ten year time-frame.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
34.3.	3. Each TSO shall provide data and analysis to allow the technical report on current bidding zone configuration to be produced in a timely manner.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
34.4.	4. ENTSO for Electricity shall deliver to the Agency the technical report on current bidding zone configuration no later than nine months after the request by the Agency.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
34.5.	5. The technical report on current bidding zone configuration shall cover the last three full calendar years preceding the request by the Agency			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
34.6.	6. Without prejudice to the confidentiality obligations provided for in Article 13, ENTSO for Electricity shall make the technical report available to the public.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
34.7.	7. If the technical or market report reveals inefficiencies in the current bidding zone configuration, the Agency may request TSOs to launch a review of an existing bidding zone configuration in accordance with Article 32(1).			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
35.1.	1. Within 16 months after the regulatory approval on capacity calculation regions referred to in Article 15, all the TSOs in each capacity calculation region shall develop a proposal for a common methodology for coordinated redispatching and countertrading. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
35.2.	2. The methodology for coordinated redispatching and countertrading shall include actions of cross-border relevance and shall enable all TSOs in each capacity calculation region to effectively relieve physical congestion irrespective of whether the reasons for the physical congestion fall mainly outside their control area or not. The methodology for coordinated redispatching and countertrading shall address the fact that its application may significantly influence flows outside the TSO's control area.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
35.3.	3. Each TSO may redispatch all available generation units and loads in accordance with the appropriate mechanisms and agreements applicable to its control area, including interconnectors. By 26 months after the regulatory approval of capacity calculation regions, all TSOs in each capacity calculation region shall develop a report, subject to consultation in accordance with Article 12, assessing the progressive coordination and harmonisation of those mechanisms and agreements and including proposals. The report shall be submitted to their respective regulatory authorities for their assessment. The proposals in the report shall prevent these mechanisms and agreements from distorting the market			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
35.4.	4. Each TSO shall abstain from unilateral or uncoordinated redispatching and countertrading measures of cross-border relevance. Each TSO shall coordinate the use of redispatching and countertrading resources taking into account their impact on operational security and economic efficiency.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
35.5.	5. The relevant generation units and loads shall give TSOs the prices of redispatching and countertrading before redispatching and countertrading resources are committed. Pricing of redispatching and countertrading shall be based on: (a) prices in the relevant electricity markets for the relevant time-frame; or (b) the cost of redispatching and countertrading resources calculated transparently on the basis of incurred costs.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
35.6.	6. Generation units and loads shall ex-ante provide all information necessary for calculating the redispatching and countertrading cost to the relevant TSOs. This information shall be shared between the relevant TSOs for redispatching and countertrading purposes only.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
36.1.	1. All NEMOs shall develop, maintain and operate the following algorithms: (a) a price coupling algorithm; (b) a continuous trading matching algorithm	02. 9.1.1.	НЕМО примењује алгоритме који се користе на јединственом тржишту ЕУ у сврху дан унапред и унутардневног спајања тржишта и то: 1) алгоритам за ценовно спајање тржишта; 2) алгоритам упаривања континуиране трговине.	ПУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ	
36.2.	2. NEMOs shall ensure that the price coupling algorithm and the continuous trading matching algorithm meet the requirements provided for in Articles 39 and 52 respectively.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
36.3.	3. By 18 months after the entry into force of this Regulation, all NEMOs shall in cooperation with TSOs develop a proposal for a back-up methodology to comply with the obligations set out in Articles 39 and 52 respectively. The proposal for a methodology shall be subject to consultation in accordance with Article 12.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
36.4.	4. Where possible, NEMOs shall use already agreed solutions to efficiently implement the objectives of this Regulation.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
37	1. By eight months after the entry into force of this Regulation: (a) all TSOs shall jointly provide all NEMOs with a proposal for a common set of requirements for efficient capacity allocation to enable the development of the price coupling algorithm and of the continuous trading matching algorithm. These requirements shall specify functionalities and performance, including deadlines for the delivery of single day-ahead and intraday coupling results and details of the cross-zonal capacity and allocation constraints to be respected; (b) all NEMOs shall jointly propose a common set of requirements for efficient matching to enable the development of the price coupling algorithm and of the continuous trading matching algorithm. 2. No later than three months after the submission of the TSO and NEMO proposals for a common set of requirements in accordance with paragraph 1, all NEMOs shall develop a proposal for the algorithm in accordance with these requirements. This proposal shall indicate the time limit for the submission of received orders by NEMOs required to perform the MCO functions in accordance with Article			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>7(1)(b). 3. The proposal referred to in paragraph 2 shall be submitted to all TSOs. If additional time is required to prepare this proposal, all NEMOs shall work together supported by all TSOs for a period of not more than two months to ensure that the proposal complies with paragraphs 1 and 2. 4. The proposals referred to in paragraphs 1 and 2 shall be subject to consultation in accordance with Article 12. 5. All NEMOs shall submit the proposal developed in accordance with paragraphs 2 and 3 to the regulatory authorities for approval by no later than 18 months after the entry into force of this Regulation. 6. No later than two years after the approval of the proposal in accordance with paragraph 5, all TSOs and all NEMOs shall review the operation of the price coupling algorithm and continuous trading matching algorithm and submit the report to the Agency. If requested by the Agency, the review shall then be repeated every second year.</p>					
38.1.	<p>1. The price coupling algorithm shall produce the results set out in Article 39(2), in a manner which: (a) aims at maximising economic surplus for single day-ahead coupling for the price-coupled region for the next trading day; (b) uses the marginal pricing principle according to which all accepted bids will have the same price per bidding zone per market time unit; (c) facilitates efficient price formation; (d) respects cross-zonal capacity and allocation constraints; (e) is repeatable and scalable.</p>	02. 10.1.1.	<p>Алгоритмом за ценовно спајање тржишта добијају се резултати којим се:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) повећава економска добит приликом дан унапред ценовног спајања региона за следећи дан трговања; 2) утврђује цена поравнања у оквиру зоне трговања за тржишни временски период; 3) олакшава ефикасно формирање цена; 4) уважава капацитет између зона трговања и ограничења доделе; 5) омогућава понављање и прилагођавање налога. 	ПУ		
38.2.	<p>2. The price coupling algorithm shall be developed in such a way that it would be possible to apply it to a larger or smaller number of bidding zones.</p>			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					Закон о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
39.1.	1. In order to produce results, the price coupling algorithm shall use: (a) allocation constraints established in accordance with Article 23(3); (b) cross-zonal capacity results validated in accordance with Article 30(c) orders submitted in accordance with Article 40.	02. 11.1.	<p>Улазни подаци и резултати алгорита из члана 9. став 1. тачка 1) ове уредбе треба да омогуће ефикасну, транспарентну и недискриминаторну функцију ценовног спајања тржишта.</p> <p>За добијање резултата алгорита за ценовно спајање тржишта користи :</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ограничења доделе за потребе одржавања преносног система унутар граница сигурног рада система и ограничења намењена повећању економског бенефита; 2) резултате прорачуна капацитета између зона трговања; 3) достављене налоге у складу са одобреним и усаглашеним производима. <p>Алгоритмом ценовног спајања тржишта истовремено се прорачунавају најмање следећи резултати за сваки тржишни временски период:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) јединствена цена поравнања за сваку зону трговања и тржишни временски период у EUR/MWh; 2) јединствена нето позиција за сваку зону трговања и сваки тржишни временски период; 3) информације које омогућавају одређивање статуса извршења налога. 	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
			<p>НЕМО је дужан да осигура тачност и ефикасност резултата добијених помоћу алгоритма за ценовно спајање тржишта.</p> <p>Оператор преносног система је дужан да провери усклађеност резултата алгоритма за ценовно спајање тржишта с капацитетом између зона трговања и ограничењима доделе.</p>			
39.2.	<p>2. The price coupling algorithm shall produce at least the following results simultaneously for each market time unit: (a) a single clearing price for each bidding zone and market time unit in EUR/MWh; (b) a single net position for each bidding zone and each market time unit; (c) the information which enables the execution status of orders to be determined.</p>	02. 11.3.	<p>Алгоритмом ценовног спајања тржишта истовремено се прорачунавају најмање следећи резултати за сваки тржишни временски период:</p> <p>1) јединствена цена поравнања за сваку зону трговања и тржишни временски период у EUR/MWh;</p> <p>2) јединствена нето позиција за сваку зону трговања и сваки тржишни временски период;</p> <p>3) информације које омогућавају одређивање статуса извршења налога.</p>	ПУ		
39.3.	<p>3. All NEMOs shall ensure the accuracy and efficiency of results produced by the single price coupling algorithm.</p>	02. 11.4	<p>НЕМО је дужан да осигура тачност и ефикасност резултата добијених помоћу алгоритма за ценовно спајање тржишта.</p>	ДУ	<p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.</p>	
39.4.	<p>4. All TSOs shall verify that the results of the price coupling algorithm are consistent with cross-zonal capacity and allocation constraints.</p>	02.11.5	<p>Оператор преносног система је дужан да провери усклађеност резултата алгоритма за ценовно спајање тржишта с капацитетом између зона трговања и ограничењима доделе.</p>	ДУ	<p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
40.1.	1. No later than 18 months after the entry into force of this Regulation NEMOs shall submit a joint proposal concerning products that can be taken into account in the single day-ahead coupling. NEMOs shall ensure that orders resulting from these products submitted to the price coupling algorithm are expressed in euros and make reference to the market time.	02.12	NEMO, у складу са европском праксом и законом примењује производе који се користе у поступку јединственог европског дан унапред ценовног спајања тржишта.	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ
40.2.	2. All NEMOs shall ensure that the price coupling algorithm is able to accommodate orders resulting from these products covering one market time unit and multiple market time units.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
40.3.	3. By two years after the entry into force of this Regulation and in every second subsequent year, all NEMOs shall consult, in accordance with Article 12: (a) market participants, to ensure that available products reflect their needs; (b) all TSOs, to ensure products take due account of operational security; (c) all regulatory authorities, to ensure that the available products comply with the objectives of this Regulation.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
40.4.	4. All NEMOs shall amend the products if needed pursuant to the results of the consultation referred to in paragraph 3.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
41.1.	1. By 18 months after the entry into force of this Regulation, all NEMOs shall, in cooperation with the relevant TSOs, develop a proposal on harmonised maximum and minimum clearing prices to be applied in all bidding zones which participate in single day-ahead coupling. The proposal shall take into account an estimation of the value of lost load. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12	02. 13.	НЕМО је дужан да у сарадњи са другим номинованим операторима тржишта примени максималне и минималне цене поравнања у оквиру утврђених усаглашених цена које се примењују у свим зонама трговања на јединственом европском дан унапред ценовном спајању тржишта.	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ
41.2	2. All NEMOs shall submit the proposal to the regulatory authorities for approval. Where a Member State has provided that an authority other than the national regulatory authority has the power to approve maximum and minimum clearing prices at the national level, the regulatory authority shall consult the proposal with the relevant authority as regards its impact on national markets. After receiving a decision for approval from all regulatory authorities, all NEMOs shall inform the concerned TSOs of that decision without undue delay.			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	
42.1.	1. The day-ahead cross-zonal capacity charge shall reflect market congestion and shall amount to the difference between the corresponding day-ahead clearing prices of the relevant bidding zones.	02. 14.	У случају тржишног загушења, цена дан унапред преносног капацитета између зона трговања једнака је разлици између цена поравнања постигнутих на дан унапред тржишту у тим зонама трговања.	ПУ		
42.2.	2. No charges, such as imbalance fees or additional fees, shall be applied to day-ahead cross zonal capacity except for the pricing in accordance with paragraph 1.	02. 14.	За коришћење преносног капацитета између зона трговања не примењују се друге накнаде осим цене из става 1. овог члана.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
43.1.	1. By 16 months after the entry into force of this Regulation, TSOs which intend to calculate scheduled exchanges resulting from single day-ahead coupling shall develop a proposal for a common methodology for this calculation. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
43.2.	2. The methodology shall describe the calculation and shall list the information which shall be provided by the relevant NEMOs to the scheduled exchange calculator established in accordance with Article 8(2)(g) and the time limits for delivering this information. The time limit for delivering information shall be no later than 15.30 market time day-ahead.	02.15	НЕМО доставља све релевантне информације извођачу прорачуна планиране размене најкасније до 15:30 часова дан унапред. Прорачун планиране размене представља нето позицију за сваки тржишни временски период.	ПУ		
43.3.	3. The calculation shall be based on net positions for each market time unit.	02.27	Прорачун планиране размене се темељи на нето позицијама за сваку зону трговине и сваки тржишни период на унутардневном тржишту.	ПУ		
43.4.	4. No later than two years after the approval by the regulatory authorities of the concerned region of the proposal referred to in paragraph 1, TSOs applying scheduled exchanges shall review the methodology. Thereafter, if requested by the competent regulatory authorities, the methodology shall be reviewed every two years. /			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
44.	By 16 months after the entry into force of this Regulation, each TSO, in coordination with all the other TSOs in the capacity calculation region, shall	02.17	Оператор преносног система у координацији са свим другим операторима преносних система у региону израђује и примењује алтернативне	ДУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ	Пренете је одредба ЕУ регулативе, а не регулативе усвојене у ЕЗ

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	develop a proposal for robust and timely fallback procedures to ensure efficient, transparent and non-discriminatory capacity allocation in the event that the single day-ahead coupling process is unable to produce results. The proposal for the establishment of fallback procedures shall be subject to consultation in accordance with Article 12.		поступке за осигурање ефикасне, транспарентне и недискриминаторне доделе капацитета између зона трговања у случају да се поступком јединственог спајања дан унапред не могу добити резултати.		Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
45.1.	1. TSOs in bidding zones where more than one NEMO is designated and/or offers trading services, or where interconnectors which are not operated by TSOs certified according to Article 3 of Regulation (EC) No 714/2009 exist, shall develop a proposal for cross-zonal capacity allocation and other necessary arrangements for such bidding zones in cooperation with concerned TSOs, NEMOs and operators of interconnectors who are not certified as TSOs to ensure that the relevant NEMOs and interconnectors provide the necessary data and financial coverage for such arrangements. These arrangements must allow additional TSOs and NEMOs to join these arrangements.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
45.2.	2. The proposal shall be submitted to the relevant national regulatory authorities for approval within 4 months after more than one NEMO has been designated and/or allowed to offer trading services in a bidding zone or if a new interconnector is not operated by a certified TSO. For existing interconnectors which are not operated by certified TSOs the proposal shall be submitted within four months after entry into force of this Regulation			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					15. децембра 2022. године.	
46.1.	1. Each coordinated capacity calculator shall ensure that cross-zonal capacity and allocation constraints shall be provided to relevant NEMOs in time to ensure the publication of crosszonal capacity and of allocation constraints to the market no later than 11.00 market time dayahead.	02. 16.1.	Сваки извођач координисаног прорачуна капацитета између зона трговања дужан је да релевантним номинованим операторима тржишта електричне енергије на време достави вредност расположивог капацитета између зона трговања ради објављивања најкасније до 11:00 часова дан унапред.	ПУ		
46.2.	2. If a coordinated capacity calculator is unable to provide for cross-zonal capacity and allocation constraints one hour prior to the day-ahead market gate closure time, that coordinated capacity calculator shall notify the relevant NEMOs. These NEMOs shall immediately publish a notice for market participants. In such cases, cross-zonal capacity and allocation constraints shall be provided by the coordinated capacity calculator no later than 30 minutes before the day-ahead market gate closure time.	02. 16.2.	У случају да извођач координисаног прорачуна капацитета не може да осигура податке о преносном капацитету између зона трговања један сат пре завршетка трговања на тржишту дан унапред, дужан је да о томе обавести релевантне номиноване операторе тржишта електричне енергије. НЕМО је дужан да обавештење из става 2. овог члана објави свим учесницима на тржишту одмах по пријему. У случају из става 2. овог члана извођач координисаног прорачуна капацитета дужан је да релевантним номинованим операторима тржишта електричне енергије достави преносни капацитет између зона трговања најкасније 30 минута пре завршетка трговања на тржишту дан унапред.	ПУ		
47.1.	1. The day-ahead market gate opening time shall be at the latest 11:00 market time day-ahead	02. 18.1.	Почетак трговања на дан унапред тржишту је најкасније од 11:00 часова по средње европском времену дан унапред.	ПУ		
47.2.	2. The day-ahead market gate closure time in each bidding zone shall be noon market time day-ahead. TSOs or NEMOs in the region based on the CEE region or its neighbouring countries may set a different gate closure time until this region has joined single day-ahead coupling.	02. 18.2.	Завршетак трговања на дан унапред тржишту у свакој зони трговања је у 12:00 часова по средње европском времену дан унапред.	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
47.3.	3. Market participants shall submit all orders to the relevant NEMOs before day-ahead market gate closure time, in accordance with Articles 39 and 40.	02. 18.3.	Оператори преносног система или номиновани оператори тржишта електричне енергије могу одредити другачије време завршетка трговања.	ПУ		
47.4.	4. Each NEMO shall submit the orders received in accordance with paragraph 3 to perform the MCO functions in accordance with Article 7(2) by no later than a time specified by all NEMOs in the proposal for a single price coupling algorithm set out in Article 37(5).	02. 18.4.	Учесници на тржишту достављају НЕМО све налоге пре завршетка трговања на дан унапред тржишту у складу са чл.11. и 12. ове уредбе.	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ
47.5.	5. Orders matched in single day-ahead coupling shall be considered firm.	02. 18.5.	Примљене налоге из става 4. овог члана НЕМО доставља субјекту одређеном да обавља функцију спајања тржишта у складу са Законом (у даљем тексту: ССТ), најкасније до времена дефинисаног у алгоритму јединственог ценовног спајања тржишта.	ПУ		
47.6.	6. MCO functions shall ensure anonymity of submitted orders.	02. 18.6.	Налози упарени у јединственом спајању дан унапред сматрају се гарантованим. ССТ обезбеђује анонимност достављених налога.	ПУ		
48.1.	1. No later than by the time specified by all TSOs in the requirements set out in Article 37(1)(a), all NEMOs performing MCO functions shall deliver the single day-ahead coupling results: (a) to all TSOs, all coordinated capacity calculators and all NEMOs, for the results specified in Article 39(2)(a) and (b); (b) to all NEMOs, for the results specified in Article 39(2)(c).	02. 19.1.	ССТ доставља резултате јединственог спајања дан унапред тржишта свим операторима преносног система, свим извођачима координисаног прорачуна капацитета и свим номинованим операторима тржишта електричне енергије најкасније у року који су утврдили надлежни оператори преносног система.	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ
48.2.	2. Each TSO shall verify that the single day-ahead coupling results of the price coupling algorithm referred to in Article 39(2)(b) have been calculated in accordance with the allocation constraints and validated cross-zonal capacity.	02. 19.2.	Оператор преносног система дужан је да проверава да ли су резултати јединственог спајања дан унапред тржишта израчунати у складу са потврђеним преносним капацитетом између зона трговања.	ПУ		
48.3.	3. Each NEMO shall verify that the single day-ahead coupling results of the price coupling algorithm referred to in Article 39(2)(c) have been calculated in accordance with the orders.	02. 19.3.	НЕМО је дужан је да провери да ли су резултати јединственог спајања дан унапред тржишта израчунати у складу с налозима.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
48.4.	4. Each NEMO shall inform market participants on the execution status of their orders without unjustifiable delay.	02. 19.4.	НЕМО је дужан да обавести учеснике на тржишту о статусу извршења њихових налога без неоправданог одлагања.	ПУ		
49.1.	1. Each scheduled exchange calculator shall calculate scheduled exchanges between bidding zones for each market time unit in accordance with the methodology established in Article 43.	02. 31.1.	Извођач прорачуна планиране размене рачуна планиране размене између зона трговања за сваки тржишни временски период у складу са примењеном методологијом прорачуна планираних размена које су резултат јединственог европског унутардневног спајања тржишта.	ПУ		
49.2.	2. Each scheduled exchange calculator shall notify relevant NEMOs, central counter parties, shipping agents and TSOs of the agreed scheduled exchanges.	02. 31.2.	Извођач прорачуна планиране размене обавештава релевантне номиноване операторе тржишта електричне енергије, централно уговорне стране, преносне агенте и операторе преносног система о договореним планираним разменама.	ПУ		
50.1.	1. In the event that all NEMOs performing MCO functions are unable to deliver part or all of the results of the price coupling algorithm by the time specified in Article 37(1)(a), the fallback procedures established in accordance with Article 44 shall apply	02. 21.1.	У случају да ССТ није у могућности да достави део резултата или све резултате алгоритма за ценовно спајање тржишта до рока из члана 19. став 1. ове уредбе примењују се алтернативни поступци у складу са чланом 17.	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ
50.2.	2. In cases where there is a risk that all NEMOs performing MCO functions are unable to deliver part or all of the results within the deadline, all NEMOs shall notify all TSOs as soon as the risk is identified. All NEMOs performing MCO functions shall immediately publish a notice to market participants that fallback procedures may be applied.	02. 21.2.	У случајевима где постоји ризик да ССТ није у могућности да у року достави део резултата или све резултате, НЕМО је дужан да о томе обавести оператора преносног система одмах након утврђивања ризика. НЕМО је дужан да без одлагања обавести учеснике на тржишту о могућој примени алтернативних поступака	ПУ		
51.1.	1. From the intraday cross-zonal gate opening time until the intraday cross-zonal gate closure time, the continuous trading matching algorithm shall determine which orders to select for matching such that matching: (a) aims at maximising economic surplus for single intraday coupling per trade for the intraday market time-frame by allocating capacity to orders for	02. 22.	Алгоритам упаривања код континуиране трговине из члана 9. став 1. тачка 2) од времена почетка до времена завршетка унутардневног трговања између зона трговања, одређује који се налози бирају за упаривање на начин којим се:	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	which it is feasible to match in accordance with the price and time of submission; (b) respects the allocation constraints provided in accordance with Article 58(1); (c) respects the cross-zonal capacity provided in accordance with Article 58(1); (d) respects the requirements for the delivery of results set out in Article 60; (e) is repeatable and scalable.		<p>1) повећава економска добит приликом унутардневног спајања по трговању у раздобљу унутардневног временског периода додељивањем капацитета налозима који се могу упарити у складу с ценом и временом доставе;</p> <p>2) поштује ограничења доделе;</p> <p>3) поштује капацитет између зона трговања;</p> <p>4) поштују захтеви за доставу резултата;</p> <p>5) омогућава понављање и прилагођавање налога;</p> <p>6) омогућава да резултати буду усклађени са могућностима и функционалностима утврђених производа.</p>			
51.2.	2. The continuous trading matching algorithm shall produce the results provided for in Article 52 and correspond to the product capabilities and functionalities set out in Article 53.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
52.1.	1. All NEMOs, as part of their MCO function, shall ensure that the continuous trading matching algorithm produces at least the following results: (a) the execution status of orders and prices per trade; (b) a single net position for each bidding zone and market time unit within the intraday market.	02. 23.1.	<p>ССТ обезбеђује да се алгоритмом упаривања континуиране трговине добију следећи резултати:</p> <p>1) статус извршења налога и цене по трговању;</p> <p>2) јединствене нето позиције за сваку зону трговине и сваки тржишни временски период на унутардневном тржишту.</p>	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
52.2.	2. All NEMOs shall ensure the accuracy and efficiency of results produced by the continuous trading matching algorithm.	02. 23.2.	НЕМО је одговоран за тачност и ефикасност резултата добијених алгоритмом упаривања континуиране трговине.	ПУ		
52.3.	3. All TSOs shall verify that the results of the continuous trading matching algorithm are consistent with cross-zonal capacity and allocation constraints in accordance with Article 58(2).	02. 23.3.	Оператор преносног система проверава усклађеност резултата алгоритма упаривања континуиране трговине с преносним капацитетом између зона трговања и ограничењима	ПУ		
53.1.	1. No later than 18 months after the entry into force of this Regulation NEMOs shall submit a joint proposal concerning products that can be taken into account in the single intraday coupling. NEMOs shall ensure that all orders resulting from these products submitted to enable the MCO functions to be performed in accordance with Article 7 are expressed in euros and make reference to the market time and the market time unit.	02. 24.1.	НЕМО примењује производе који се користе у поступку јединственог унутардневног спајања тржишта.	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ
53.2.	2. All NEMOs shall ensure that orders resulting from these products are compatible with the characteristics of cross-zonal capacity, allowing them to be matched simultaneously.	02. 24.2.	НЕМО осигурава да сви достављени налози омогуће извршење функција CCT, да су исказани у еврима и да се односе на одговарајућу тржишну временску јединицу.	ПУ		
53.3.	3. All NEMOs shall ensure that the continuous trading matching algorithm is able to accommodate orders covering one market time unit and multiple market time units.	02. 24.3.	НЕМО обезбеђује усклађеност налога за производе с карактеристикама капацитета између зона трговања, чиме се омогућава истовремено упаривање.	ПУ		
53.4.	4. By two years after the entry into force of this Regulation and in every second subsequent year, all NEMOs shall consult in accordance with Article 12: (a) market participants, to ensure that available products reflect their needs; (b) all TSOs, to ensure products take due account of operational security; (c) all regulatory authorities, to ensure that the available products comply with the objectives of this Regulation.	02. 25.	НЕМО примењује максималне и минималне цене поравнања које се примењују у свим зонама трговања које учествују у јединственом унутардневном европском спајању тржишта			
53.5.	5. All NEMOs shall amend the products if needed pursuant to the results of the consultation referred to in paragraph 4.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
54.1.	1. By 18 months after the entry into force of this Regulation, all NEMOs shall, in cooperation with the relevant TSOs, develop a proposal on harmonised maximum and minimum clearing prices to be applied in all bidding zones which participate in single intraday coupling. The proposal shall take into account an estimation of the value of lost load. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12.	02.25	НЕМО примењује максималне и минималне цене поравнања које се примењују у свим зонама трговања које учествују у јединственом унутардневном европском спајању тржишта.	ДУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
54.2	2. All NEMOs shall submit the proposal to all regulatory authorities for approval. Where a Member State has provided that an authority other than the national regulatory authority has the power to approve maximum and minimum clearing prices at the national level, the regulatory authority shall consult the proposal with the relevant authority as regards its impact on national markets.			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	
54.3	3. After receiving a decision from the regulatory authorities, all NEMOs shall inform the concerned TSOs of that decision without unjustifiable delay.			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	
55.1	1. Once applied, the single methodology for pricing intraday cross-zonal capacity developed in accordance with Article 55(3) shall reflect market congestion and shall be based on actual orders.			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
55.2	2. Prior to the approval of the single methodology for pricing intraday cross-zonal capacity set out in paragraph 3, TSOs may propose an intraday cross-zonal capacity allocation mechanism with reliable pricing consistent with the requirements of paragraph 1 for approval by the regulatory authorities of the relevant Member States. This mechanism shall ensure that the price of intraday cross-zonal capacity is available to the market participants at the time of matching the orders.			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	
55,3	3. By 24 months after the entry into force of this Regulation, all TSOs shall develop a proposal for a single methodology for pricing intraday cross-zonal capacity. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године	
55.4.	4. No charges, such as imbalance fees or additional fees, shall be applied to intraday cross-zonal capacity except for the pricing in accordance with paragraphs 1, 2 and 3.	02.26.1-3	Оператор преносног система примењује јединствену методологију одређивања цене унутардневног капацитета између зона трговања која се користи у јединственом унутардневном спајању тржишта. Цена унутардневног капацитета између зона трговања доступна је учесницима на тржишту у тренутку упаривања налога. На унутардневни преносни капацитет између зона трговања не примењују се друге накнаде осим цене из става 1. овог члана.	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
56.1.	1. By 16 months after the entry into force of this Regulation, the TSOs which intend to calculate scheduled exchanges resulting from single intraday coupling shall develop a proposal for a common methodology for this calculation. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12..			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године	
56.2.	2. The methodology shall describe the calculation and, where required, shall list the information which the relevant NEMOs shall provide to the scheduled exchange calculator and the time limits for delivering this information.	02.27.1	НЕМО доставља извођачу прорачуна планиране размене све потребне информације у року који се примењује на јединственом европском унутардневном тржишту.	ПУ		
56.3.	3. The calculation of scheduled exchanges shall be based on net positions as specified in Article 52(1)(b).	02.27.2	Прорачун планиране размене се темељи на нето позицијама за сваку зону трговине и сваки тржишни период на унутардневном тржишту.	ПУ		
56.4.	4. No later than two years after the approval by the regulatory authorities of the concerned region of the proposal referred to in paragraph 1, the relevant TSOs shall review the methodology. Thereafter, if requested by the competent regulatory authorities, the TSOs shall review the methodology every two years.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
57.1.	1. TSOs in bidding zones where more than one NEMO is designated and/or offers trading services, or where interconnectors which are not operated by TSOs certified according to Article 3 of Regulation (EC) No 714/2009 exist, shall develop a proposal for cross-			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	zonal capacity allocation and other necessary arrangements for such bidding zones in cooperation with concerned TSOs, NEMOs and operators of interconnectors who are not certified as TSOs to ensure that the relevant NEMOs and interconnectors provide the necessary data and financial coverage for such arrangements. These arrangements must allow additional TSOs and NEMOs to join these arrangements.				тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године	
57.2.	2. The proposal shall be submitted for approval by the relevant national regulatory authorities within 4 months of more than one NEMO being designated and/or allowed to offer trading services in a bidding zone or if a new interconnector is not operated by a certified TSO. For existing interconnectors which are not operated by certified TSOs the proposal shall be submitted within 4 months after entry into force of this Regulation.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године	
58.1.	1. Each coordinated capacity calculator shall ensure that cross-zonal capacity and allocation constraints are provided to the relevant NEMOs no later than 15 minutes before the intraday cross-zonal gate opening time.	02. 28.1.	Извођач координисаног прорачуна капацитета доставља НЕМО вредност преносног капацитета између зона трговања и ограничења при додели најкасније 15 минута пре почетка унутардневног трговања између зона трговања.	ПУ		
58.2.	2. If updates to cross-zonal capacity and allocation constraints are required, due to operational changes on the transmission system, each TSO shall notify the coordinated capacity calculators in its capacity calculation region. The coordinated capacity calculators shall then notify the relevant NEMOs.	02. 28.2.	Уколико је због потреба погонских измена преносног система потребно ажурирати вредност преко-зонског преносног капацитета и ограничења преко-зонског преносног капацитета, оператор преносног система о томе обавештава извођача координисаног прорачуна капацитета, који о томе обавештава НЕМО.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
58.3.	3. If any coordinated capacity calculator is unable to comply with paragraph 1, that coordinated capacity calculator shall notify the relevant NEMOs. These NEMOs shall publish a notice to all market participants without unjustifiable delay.	02. 28.3.	Ако извођач координисаног прорачуна капацитета не може испунити захтев из става 1. овог члана о томе обавештава НЕМО, а НЕМО обавештава учеснике на тржишту.	ПУ		
59.1.	1. By 16 months after the entry into force of this Regulation, all TSOs shall be responsible for proposing the intraday cross-zonal gate opening and intraday cross-zonal gate closure times. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12.	02. 29.1.	Оператор преносног система одређује време почетка и завршетка трговања на унутардневном тржишту у складу са примењеном праксом на јединственом унутардневном спојеном тржишту.	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ
59.2.	2. The intraday cross-zonal gate closure time shall be set in such a way that it: (a) maximises market participants' opportunities for adjusting their balances by trading in the intraday market time-frame as close as possible to real time; and (b) provides TSOs and market participants with sufficient time for their scheduling and balancing processes in relation to network and operational security.	02. 29.2.	Време завршетка унутардневне трговине између зона трговања одређује се на начин да: 1) учесници на тржишту имају максималну могућност балансирања својих позиција трговањем у временском оквиру унутардневног тржишта што је могуће ближе реалном времену и 2) оператори преносног система и учесници на тржишту имају довољно времена за поступак пријаве планова рада и балансирања своје позиције водећи рачуна о сигурности и поузданости рада преносног система.	ПУ		
59.3.	3. One intraday cross-zonal gate closure time shall be established for each market time unit for a given bidding zone border. It shall be at most one hour before the start of the relevant market time unit and shall take into account the relevant balancing processes in relation to operational security.	02. 29.3.	Време завршетка унутардневног трговања одређује се за сваки тржишни временски период, за дату границу зоне трговања, најкасније један сат пре почетка посматраног тржишног временског периода, при чему се узимају у обзир и рокови примењени у процесу балансирања преносног система.	ПУ		
59.4.	4. The intraday energy trading for a given market time unit for a bidding zone border shall start at the latest at the intraday cross-zonal gate opening time of the relevant bidding zone borders and shall be allowed until the intraday cross-zonal gate closure time.	02. 29.3.	Време завршетка унутардневног трговања одређује се за сваки тржишни временски период, за дату границу зоне трговања, најкасније један сат пре почетка посматраног тржишног временског периода, при чему се узимају у обзир и рокови примењени у процесу балансирања преносног система.	ПУ		
59.5.	5. Before the intraday cross-zonal gate closure time, market participants shall submit to relevant NEMOs	02.	Учесници на тржишту пре времена завршетка унутардневног трговања достављају НЕМО све	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	all the orders for a given market time unit. All NEMOs shall submit the orders for a given market time unit for single matching immediately after the orders have been received from market participants.	29.4.	налоге за одређени тржишни временски период између зона трговања, које НЕМО доставља ССТ.			
59.6.	6. Orders matched in single intraday coupling shall be considered firm.	02. 29.5.	Упарени налози у оквиру јединственог европског унутардневног тржишта су гарантовани.	ПУ		
59.7.	7. MCO functions shall ensure the anonymity of orders submitted via the shared order book.	02. 29.6.	ССТ обезбеђује анонимност достављених налога преко заједничке књиге налога.	ПУ		
60.1.	1. All NEMOs performing MCO functions shall deliver the continuous trading matching algorithm results: (a) to all other NEMOs, for results on the execution status per trade specified in Article 52(1)(a); (b) to all TSOs and scheduled exchange calculators, for results single net positions specified in Article 52(1)(b).	02. 30.	ССТ доставља резултате алгоритма упаривања континуиране трговине: 1) свим номинованим операторима тржишта електричне енергије, за резултате извршења налога и цене по трговању; 2) свим операторима преносног система и извођачима прорачуна планиране размене за резултате у вези јединствене нето позиције за сваку зону трговине и сваки тржишни временски период. Ако у складу са ставом 1. тачка 1) овог члана , НЕМО не може да достави резултате алгоритма упаривања континуиране трговине, о томе одмах обавештава све друге номиноване операторе тржишта електричне енергије, операторе преносног система и све извођаче прорачуна планиране размене. Номиновани оператори тржишта електричне енергије обавештавају и учеснике на тржишту.	ПУ		
60.2.	2. If, in accordance with paragraph 1(a), any NEMO, for reasons outside its responsibility, is unable to deliver these continuous trading matching algorithm results, it shall notify all other NEMOs.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
60.3.	3. If, in accordance with paragraph 1(b), any NEMO, for reasons outside its responsibility, is unable to deliver these continuous trading matching algorithm results, it shall notify all TSOs and each scheduled exchange calculator as soon as reasonably practicable. All NEMOs shall notify the market participants concerned.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
60.4.	4. All NEMOs shall send, without undue delay, the necessary information to market participants to ensure that the actions specified in Articles 68 and 73(3) can be undertaken.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
61.1.	1. Each scheduled exchange calculator shall calculate scheduled exchanges between bidding zones for each market time unit in accordance with the methodology established in accordance with Article 56.	02. 31.1.	Извођач прорачуна планиране размене рачуна планиране размене између зона трговања за сваки тржишни временски период у складу са примењеном методологијом прорачуна планираних размена које су резултат јединственог европског унутардневног спајања тржишта.	ПУ		
61.2.	2. Each scheduled exchange calculator shall notify the relevant NEMOs, central counter parties, shipping agents, and TSOs of the agreed scheduled exchanges.	02. 31.1.	Извођач прорачуна планиране размене обавештава номиноване операторе тржишта електричне енергије, централно уговорне стране, преносне агенте и операторе преносног система о договореним планираним разменама.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
62.1.	1. As soon as the orders are matched, each NEMO shall publish for relevant market participants at least the status of execution of orders and prices per trade produced by the continuous trading matching algorithm in accordance with Article 52(1)(a).	02. 32.1.	НЕМО након упаривања налога објављује учесницима на тржишту статус извршења налога и цену трговања добијену алгоритмом упаривања континуиране трговине.	ПУ		
62.2.	2. Each NEMO shall ensure that information on aggregated executed volumes and prices is made publicly available in an easily accessible format for at least 5 years. The information to be published shall be proposed by all NEMOS within the proposal for continuous trading matching algorithm pursuant to Article 37(5).	02. 32.2.	НЕМО је дужан да учини јавно доступним најмање пет година све информације о оствареним величинама трговања и ценама.	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ
63.1.	1. By 18 months after the entry into force of this Regulation, the relevant NEMOs and TSOs on bidding zone borders may jointly submit a common proposal for the design and implementation of complementary regional intraday auctions. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12.	02. 33.1.	Унутар или између зона трговања, као додатак јединственом унутардневном спајању тржишта могу се спроводити додатне унутардневне регионалне аукције.	ДУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године	Није пренет цео став.
63.2.	2. Complementary regional intraday auctions may be implemented within or between bidding zones in addition to the single intraday coupling solution referred to in Article 51. In order to hold regional intraday auctions, continuous trading within and between the relevant bidding zones may be stopped for a limited period of time before the intraday cross-zonal gate closure time, which shall not exceed the minimum time required to hold the auction and in any case 10 minutes.	02. 33.2.	Континуирана трговина унутар и између зона трговања може се зауставити током ограниченог раздобља пре времена затварања унутардневне трговине између зона трговања које не може бити дуже од минималног времена потребног за одржавање аукције, како би се одржале регионалне унутардневне аукције. Додатне унутардневне регионалне аукције спровод се по правилима и у временском оквиру који је усвојен у оквиру европског јединственог тржишта електричне енергије за одређени дан за сате до краја дана.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
63.3.	3. For complementary regional intraday auctions, the methodology for pricing intraday cross-zonal capacity may differ from the methodology established in accordance with Article 55(3) but it shall nevertheless meet the principles provided for in Article 55(1).	02. 33.4.	Додатне унутардневне регионалне аукције спроводе се у складу са методологијом о одређивању цена унутардневног капацитета између зона трговања која се примењује у оквиру европског јединственог тржишта електричне енергије.	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ
63.4.	4. The competent regulatory authorities may approve the proposal for complementary regional intraday auctions if the following conditions are met: (a) regional auctions shall not have an adverse impact on the liquidity of the single intraday coupling; (b) all cross-zonal capacity shall be allocated through the capacity management module; (c) the regional auction shall not introduce any undue discrimination between market participants from adjacent regions; (d) the timetables for regional auctions shall be consistent with single intraday coupling to enable market participants to trade as close as possible to real-time; (e) regulatory authorities shall have consulted the market participants in the Member States concerned	02. 33.5.	Додатне регионалне аукције морају да испуне следеће услове: 1) не смеју имати негативан утицај на ликвидност јединственог унутардневног спајања тржишта; 2) капацитет између зона трговања додељује се модулом управљања капацитетом; 3) не ствара се дискриминација између учесника на тржишту из суседних региона; 4) временски распоред регионалних аукција у складу је с јединственим европским спајањем тржишта како би се учесницима на тржишту омогућила трговина што ближе реалном времену	ДУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године	Није пренета тачка е)
63.5.	5. At least every two years after the decision on complementary regional auctions, the regulatory authorities of the Member States concerned shall review the compatibility of any regional solutions with single intraday coupling to ensure that the conditions above continue to be fulfilled.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године	
64	1. Where jointly requested by the regulatory authorities of the Member States of each of the bidding zone borders concerned, the TSOs concerned shall also provide explicit allocation, in addition to implicit allocation, that is to say, capacity allocation separate			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>from the electricity trade, via the capacity management module on bidding zone borders. 2. The TSOs on the bidding zone borders concerned shall jointly develop a proposal on the conditions that shall be fulfilled by market participants to participate in explicit allocation. The proposal shall be subject to the joint approval by the regulatory authorities of the Member States of each of the bidding zone borders concerned. 3. When establishing the capacity management module, discrimination shall be avoided when simultaneously allocating capacity implicitly and explicitly. The capacity management module shall determine which orders to select for matching and which explicit capacity requests to accept, according to a ranking of price and time of entrance.</p>					
65	<p>1. The NEMOs concerned shall cooperate closely with the TSOs concerned and shall consult market participants in accordance with Article 12 in order to translate the needs of market participants linked to explicit capacity allocation rights into non-standard intraday products. 2. Prior to deciding on the removal of explicit allocation, the regulatory authorities of the Member States of each of the bidding zone borders concerned shall jointly organise a consultation to assess whether the proposed non-standard intraday products meet the market participants' needs for intraday trading. 3. The competent regulatory authorities of the Member States of each of the bidding zone</p>			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	
66	<p>1. Market participants shall ensure the completion of nomination, clearing and settlement related to explicit allocation of cross-zonal capacity. 2. Market participants shall fulfil any financial obligations, relating to clearing and settlement arising from explicit allocation. 3. The participating TSOs shall publish relevant information on the interconnections to which explicit allocation is applicable, including the cross-zonal capacity for explicit allocation.</p>			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	
67	<p>A request for explicit cross-zonal capacity may be submitted by a market participant only for an interconnection where the explicit allocation is</p>			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
68.3.	3. Central counter parties shall act as counter party to each other for the exchange of energy between bidding zones with regard to the financial rights and obligations arising from these energy exchanges.	03. 84.183ж.2	Централна уговорна страна осигурава правовремено финансијско поравнање и плаћање свих упарених налога у свакој трансакцији и организује физички пренос нето позиције која су резултат доделе капацитета с другом централном уговорном страном или преносним агентом.	ПУ		
68.4.	4. Such exchanges shall take into account: (a) net positions produced in accordance with Articles 39(2)(b) and 52(1)(b); (b) scheduled exchanges calculated in accordance with Articles 49 and 61.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
68.5.	5. Each central counter party shall ensure that for each market time unit: (a) across all bidding zones, taking into account, where appropriate, allocation constraints, there are no deviations between the sum of energy transferred out of all surplus bidding zones and the sum of energy transferred into all deficit bidding zones; (b) electricity exports and electricity imports between bidding zones equal each other, with any deviations resulting only from considerations of allocation constraints, where appropriate.	02. 34.2.	Поред дужности из става 1. овог члана централна уговорна страна дужна је да обезбеди да: 1) нема одступања између укупне пренете енергије из зона трговања које извозе енергију у зоне трговања које увозе енергију, узимајући у обзир ограничења при додели капацитета; 2) извоз и увоз електричне енергије на свакој граници између зона трговања морају да буду једнаки, при чему одступања могу настати само у случају ограничења при додели капацитета.	ПУ		
68.6.	6. Notwithstanding paragraph 3, a shipping agent may act as a counter party between different central counter parties for the exchange of energy, if the parties concerned conclude a specific agreement to that effect. If no agreement is reached, the shipping arrangement shall be decided by the regulatory authorities responsible for the bidding zones between which the clearing and settlement of the exchange of energy is needed.	02. 35.1.	Преносни агент обавља пренос нето позиције између различитих централних уговорних страна. Преносни агент може деловати као уговорна страна између различитих централно уговорних страна у размени енергије на основу закљученог споразума између заинтересованих страна.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
68.7.	7. All central counter parties or shipping agents shall collect congestion incomes arising from the single day-ahead coupling specified in Articles 46 to 48 and from the single intraday coupling specified in Articles 58 to 60.	02. 36.1.	Централна уговорна страна или преносни агент имају право на приходе од загушења који произлазе из јединственог дан унапред и унутардневног спајања тржишта.	ПУ		
68.8.	8. All central counter parties or shipping agents shall ensure that collected congestion incomes are transferred to the TSOs no later than two weeks after the date of settlement.	01. 36.2.	Приходи из става 1. овог члана преносе се оператору преносног система најкасније у року наплате, од 14 дана од датума.	ПУ		
68.9.	9. If the timing of payments is not harmonised between two bidding zones, the Member States concerned shall ensure that an entity is appointed to manage the timing mismatch and to bear the relevant costs.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године	
69.	By 16 months after the entry into force of this Regulation, all TSOs shall develop a common proposal for a single dayahead firmness deadline, which shall not be shorter than half an hour before the day-ahead market gate closure time. The proposal shall be subject to consultation in accordance with Article 12.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
70.1.	1. Prior to the day-ahead firmness deadline, each coordinated capacity calculator may adjust cross-zonal capacity and allocation constraints provided to relevant NEMOs.	02. 37.1.	Сваки извођач прорачуна координисаног капацитета пре рока којим се гарантују дан унапред преносни капацитети може да промени преносни капацитет између зона трговања и ограничења при додели који су достављени номинованим операторима тржишта електричне енергије.	ПУ		
70.2.	2. After the day-ahead firmness deadline, all cross-zonal capacity and allocation constraints shall be firm for day-ahead capacity allocation unless the requirements of Article 46(2) are met, in which case cross-zonal capacity and allocation constraints shall be firm as soon as they are submitted to relevant NEMOs.	02. 37.2.	Истеком рока из става 1. овог члана сви капацитети и ограничења између зона трговања постају гарантовани за доделу капацитета дан унапред, осим у случају из члана 16. ст. 2, 3. и 4. ове уредбе када постају гарантовани од момента достављања номинованим операторима тржишта	ПУ		
70.3.	3. After the day-ahead firmness deadline, cross-zonal capacity which has not been allocated may be adjusted for subsequent allocations.	02. 37.3.	Истеком рока којим се гарантују дан унапред преносни капацитети, недодељени капацитет између зона трговања може се употребити за касније доделе.	ПУ		
71.	Cross-zonal intraday capacity shall be firm as soon as it is allocated.	02. 38.1.	Унутардневни капацитет између зона трговања гарантован је чим се додели.	ПУ		
72.1.	1. In the event of force majeure or an emergency situation referred to in Article 16(2) of Regulation (EC) No 714/2009, where the TSO shall act in an expeditious manner and redispatching or countertrading is not possible, each TSO shall have the right to curtail allocated cross-zonal capacity. In all cases, curtailment shall be undertaken in a coordinated manner following liaison with all directly concerned TSOs.	02. 39.1.	У случају више силе или хаваријске ситуације када оператор преносног система мора хитно да делује, а редиспечинг или контратрговина нису могући, оператор преносног система има право да ограничи додељени капацитет између зона трговања. У случају из става 1. овог члана оператор преносног система ограничење додељеног капацитета спроводи координисано са другим операторима преносних система.	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ
72.2.	2. A TSO which invokes force majeure or an emergency situation shall publish a notice explaining	02.	Оператор преносног система дужан је да објави	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	the nature of the force majeure or the emergency situation and its probable duration. This notice shall be made available to the market participants concerned through NEMOs. If capacity is allocated explicitly to market participants, the TSO invoking force majeure or an emergency situation shall send notice directly to contractual parties holding cross-zonal capacity for the relevant market time-frame.	39.3.	обавештење о природи више силе или хаваријске ситуације и њеном претпостављеном трајању и стави га на знање заинтересованим учесницима на тржишту преко номинираних оператора тржишта електричне енергије. У случају експлицитно додељеног капацитета учесницима на тржишту, оператор преносног система који се позива на вишу силу или хаваријску ситуацију дужан је да директно обавести уговорне стране које су носиоци капацитета између зона трговања.			
72.3.	3. If allocated capacity is curtailed because of force majeure or an emergency situation invoked by a TSO, the TSO shall reimburse or provide compensation for the period of force majeure or the emergency situation, in accordance with the following requirements: (a) if there is implicit allocation, central counter parties or shipping agents shall not be subject to financial damage or financial benefit arising from any imbalance created by such curtailment; (b) in the event of force majeure, if capacity is allocated via explicit allocation, market participants shall be entitled to reimbursement of the price paid for the capacity during the explicit allocation process; (c) in an emergency situation, if capacity is allocated via explicit allocation, market participants shall be entitled to compensation equal to the price difference of relevant markets between the bidding zones concerned in the relevant time-frame; or (d) in an emergency situation, if capacity is allocated via explicit allocation but the bidding zone price is not calculated in at least one of the two relevant bidding zones in the relevant timeframe, market participants shall be entitled to reimbursement of the price paid for capacity during the explicit allocation process.	02. 39.4.	Када су додељени капацитети ограничени због више силе или хаваријске ситуације, оператор преносног система је дужан да надокнади или компензује штету учесницима на тржишту и то: 1) у случају више силе, ако су капацитети били додељени експлицитном доделом, учесници на тржишту имају право на надокнаду цене плаћене за капацитет током поступка експлицитне доделе; 2) у случају хаваријске ситуације: (1) ако је капацитет додељен експлицитном доделом, учесници на тржишту имају право на компензацију једнаку ценовној разлици релевантних тржишта између заинтересованих зона трговања у одговарајућем периоду или (2) ако је капацитет додељен експлицитном доделом, али цена зоне трговања није израчуната у најмање једној од две одговарајуће зоне трговања, имају право на надокнаду цене плаћене за капацитет током поступка експлицитне доделе	ПУ		
72.4.	4. The TSO invoking force majeure or an emergency situation shall limit the consequences and duration of the force majeure situation or emergency situation.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
72.5.	5. Where a Member State has so provided, upon request by the TSO concerned the national regulatory authority shall assess whether an event qualifies as force majeure.	02.39.5	Када су додељени капацитети ограничени због више силе или хаваријске ситуације, централно уговорне стране или преносни агенти не подлежу финансијској штети или користи.	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ
73.1.	1. By 12 months after the entry into force of this Regulation, all TSOs shall develop a proposal for a methodology for sharing congestion income.	02.8.5	Оператор преносног система дужан је да примени правила и методологије које се примењују на јединственом тржишту Европске уније (у даљем тексту: ЕУ), за дан унапред и унутардневно спајање тржишта, а нарочито: 5) методологију за дељење прихода од загушења;	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ
73.2.	2. The methodology developed in accordance with paragraph 1 shall: (a) facilitate the efficient long-term operation and development of the electricity transmission system and the efficient operation of the electricity market of the Union; (b) comply with the general principles of congestion management provided for in Article 16 of Regulation (EC) No 714/2009; (c) allow for reasonable financial planning; (d) be compatible across time-frames; (e) establish arrangements to share congestion income deriving from transmission assets owned by parties other than TSOs.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године	
73.3.	3. TSOs shall distribute congestion incomes in accordance with the methodology in paragraph 1 as soon as reasonably practicable and no later than one week after the congestion incomes have been transferred in accordance with Article 68(8).			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					15. децембра 2022. године.	
74.1.	1. No later than 16 months after the decision on the capacity calculation regions is taken, all TSOs in each capacity calculation region shall develop a proposal for a common methodology for redispatching and countertrading cost sharing.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
74.2.	2. The redispatching and countertrading cost sharing methodology shall include cost-sharing solutions for actions of cross-border relevance.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
74.3.	3. Redispatching and countertrading costs eligible for cost sharing between relevant TSOs shall be determined in a transparent and auditable manner.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
74.4.	4. The redispatching and countertrading cost sharing methodology shall at least: (a) determine which costs incurred from using remedial actions, for which costs have been considered in the capacity calculation and where a common framework on the use of such actions has been established, are eligible for sharing between all the TSOs of a capacity calculation region in accordance with the capacity calculation methodology set out in Articles 20 and 21; (b) define which costs incurred from using redispatching or countertrading to guarantee the firmness of cross-zonal capacity are eligible for sharing between all the TSOs of a capacity calculation region in accordance with the capacity calculation methodology set out in Articles 20 and 21; (c) set rules for region-wide cost sharing as determined in accordance with points (a) and (b).			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
74.5.	5. The methodology developed in accordance with paragraph 1 shall include: (a) a mechanism to verify the actual need for redispatching or countertrading between the TSOs involved; (b) an ex post mechanism to monitor the use of remedial actions with costs; (c) a mechanism to assess the impact of the remedial actions, based on operational security and economic criteria; (d) a process allowing improvement of the remedial actions; (e) a process allowing monitoring of each capacity calculation region by the competent regulatory authorities.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
74.6.	6. The methodology developed in accordance with paragraph 1 shall also: (a) provide incentives to manage congestion, including remedial actions and incentives to invest effectively; (b) be consistent with the responsibilities and liabilities of the TSOs involved; (c) ensure a fair distribution of costs and benefits between the TSOs involved; (d) be consistent with other related mechanisms, including at least: (i) the methodology for sharing congestion income set out in Article 73; (ii) the inter-TSO compensation mechanism, as set out in Article 13 of Regulation (EC) No 714/2009 and Commission Regulation (EU) No			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	838/2010 (1); (e) facilitate the efficient long-term development and operation of the pan-European interconnected system and the efficient operation of the pan-European electricity market; (f) facilitate adherence to the general principles of congestion management as set out in Article 16 of Regulation (EC) No 714/2009; (g) allow reasonable financial planning; (h) be compatible across the day-ahead and intraday market time-frames; and (i) comply with the principles of transparency and non-discrimination.				15. децембра 2022. године	
74.7.	7. By 31 December 2018, all TSOs of each capacity calculation region shall further harmonise as far as possible between the regions the redispatching and countertrading cost sharing methodologies applied within their respective capacity calculation region.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године	
75.1.	1. Costs relating to the obligations imposed on TSOs in accordance with Article 8, including the costs specified in Article 74 and Articles 76 to 79, shall be assessed by the competent regulatory authorities. Costs assessed as reasonable, efficient and proportionate shall be recovered in a timely manner through network tariffs or other appropriate mechanisms as determined by the competent regulatory authorities.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
75.2.	2. Member States share of the common costs referred to in Article 80(2)(a), regional costs referred to in Article 80(2)(b) and national costs referred to in			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Article 80(2)(c) assessed as reasonable, efficient and proportionate shall be recovered through NEMO fees, network tariffs or other appropriate mechanisms as determined by the competent regulatory authorities.				Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године	
75.3.	3. If requested by the regulatory authorities, relevant TSOs, NEMOs and delegates in accordance with Article 78 shall, within three months of the request, provide information necessary to facilitate the assessment of the costs incurred.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године.	
76.1.	1. All NEMOs shall bear the following costs: (a) common, regional and national costs of establishing, updating or further developing the price coupling algorithm and single day-ahead coupling; (b) common, regional and national costs of establishing, updating or further developing the continuous trading matching algorithm and single intraday coupling; (c) common, regional and national costs of operating single day-ahead and intraday coupling.	03. 84.183з.1.	Немо и оператор преносног система имају право на надокнаду трошкова проистеклих из послова везаних за спајање тржишта, а нарочито следећих трошкова: 1) успостављања, ажурирања или даљег развоја алгорита за ценовно спајање тржишта и спајања тржишта за дан унапред; 2) успостављања, ажурирања или даљег развоја алгорита упаривања континуалног трговања и спајања унутардневног тржишта; 3) насталих у оперативном раду спајања тржишта за дан унапред и унутардневног тржишта.	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ
76.2.	2. Subject to agreement with the NEMOs concerned, TSOs may make a contribution to the costs provided	03.	Немо има право на накнаду свих или дела трошкова из става 1. овог члана од оператора	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	for in paragraph 1 subject to approval by the relevant regulatory authorities. In such cases, within two months of receiving a forecast from the NEMOs concerned, each TSO shall be entitled to provide a cost contribution proposal to the relevant regulatory authority for approval.	84.183з.2 и 3.	<p>преносног система, у складу са уговором закљученим између Немо и оператора преносног система, које одобрава Агенција.</p> <p>У случају из става 2. овог члана, оператор преносног система је дужан да у року од два месеца од пријема процене трошкова Немо из става 1. овог члана, достави Агенцији на одобрење предлог свих или дела трошкова које преузима од Немо.</p>			
76.3.	3. The NEMOs concerned shall be entitled to recover costs in accordance with paragraph 1 which have not been borne by TSOs in accordance with paragraph 2 by means of fees or other appropriate mechanisms only if the costs are reasonable and proportionate, through national agreements with the competent regulatory authority.	03. 84.183з.4.	У случају да са оператором преносног система Немо није закључио уговор, Немо има право на накнаду трошкова из става 1. овог члана путем накнада или на други начин ако су ти трошкови разумни и пропорционални, а на основу споразума са Агенцијом.	ПУ		
77.1.	1. All costs incurred by central counter parties and shipping agents shall be recoverable by means of fees or other appropriate mechanisms if they are reasonable and proportionate.	02. 42.1.	Трошкови централне уговорне стране и преносног агента обезбеђују се из накнада или другим одговарајућим механизмима.	ПУ		
77.2.	2. The central counter parties and shipping agents shall seek efficient clearing and settlement arrangements avoiding unnecessary costs and reflecting the risk incurred. The cross-border clearing and settlement arrangements shall be subject to approval by the relevant national regulatory authorities.	02. 42.2.	Централна уговорна страна и преносни агент обезбеђују ефикасне начине финансијског поравнања и плаћања, водећи рачуна да се избегну непотребни трошкови.	ДУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године	Није пренета друга реченица.
78.1.	1. Each TSO shall individually bear the costs of providing inputs to the capacity calculation process.	/		НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
78.2.	2. All TSOs shall bear jointly the costs of merging the individual grid models. All TSOs in each capacity calculation region shall bear the costs of establishing and operating the coordinated capacity calculators. /			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
78.3.	3. Any costs incurred by market participants in meeting the requirements of this Regulation shall be borne by those market participants. /			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
79.	The costs of ensuring firmness in accordance with Articles 70(2) and 71 shall be borne by the relevant TSOs, to the extent possible in accordance with Article 16(6)(a) of Regulation (EC) No 714/2009. These costs shall include the costs from compensation mechanisms associated with ensuring the firmness of cross-zonal capacities as well as the costs of redispatching, countertrading and imbalance associated with compensating market participants. /			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
					15. децембра 2022. године.	
80.1.	1. All relevant NEMOs and TSOs shall provide a yearly report to the regulatory authorities in which the costs of establishing, amending and operating single day-ahead and intraday coupling are explained in detail. This report shall be published by the Agency taking due account of sensitive commercial information. Costs directly related to single dayahead and intraday coupling shall be clearly and separately identified and auditable. The report shall also provide full details of contributions made to NEMO costs by TSOs in accordance with Article 76(2).	01. 50.1.14. 02. 43.1. 02. 43.4.	<p>Агенција доноси методологије:</p> <p>14) за утврђивање трошкова, начин надокнаде и расподеле трошкова између номинованог оператора тржишта и оператора преносног система и одобрава ове трошкове ако су оправдани;</p> <p>Оператор преносног система и НЕМО припремају годишњи извештај којим детаљно приказују и образлажу висину и структуру трошкова успостављања, измене и спровођења јединственог дан унапред и унутардневног спајања тржишта.</p> <p>Оператор преносног система извештај из става 1. овог члана доставља Агенцији.</p> <p>Трошкови непосредно повезани с јединственим дан унапред и унутардневним спајањем тржишта морају се јасно и засебно исказати да би се омогућила ревизија.</p>	ДУ ПУ		<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године</p>
80.2.	2. The costs referred to in paragraph 1 shall be broken down into: (a) common costs resulting from coordinated activities of all NEMOs or TSOs participating in the single day-ahead and intraday coupling; (b) regional costs resulting from activities of NEMOs or TSOs cooperating in a certain region; (c) national costs resulting from activities of the NEMOs or TSOs in that Member State.	02. 43.3.	<p>Трошкови из става 1. овог члана обухватају:</p> <p>1) заједничке трошкове проистекле из координисаних активности свих независних оператора тржишта или оператора преносног система укључених у јединствено дан унапред и унутардневно спајање;</p> <p>2) регионалне трошкове проистекле из активности номинованих оператора тржишта електричне енергије или оператора преносних система који сарађују у одређеном региону;</p> <p>3) националне трошкове проистекле из активности номинованих оператора тржишта електричне енергије или оператора преносног система.</p>	ПУ		<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p>

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
80.3.	3. Common costs referred to in paragraph 2(a) shall be shared among the TSOs and NEMOs in the Member States and third countries participating in the single day-ahead and intraday coupling. To calculate the amount to be paid by the TSOs and NEMOs in each Member State and, if applicable, third countries, one eighth of the common cost shall be divided equally between each Member State and third country, five eighths shall be divided between each Member State and third country proportionally to their consumption, and two eighths shall be divided equally between the participating NEMOs. To take into account changes in the common costs or changes in the participating TSOs and NEMOs, the calculation of common costs shall be regularly adapted.	02. 44.1.	<p>Оператор преносног система и НЕМО деле са другим операторима преносних система и номинованим операторима тржишта електричне енергије који учествују у јединственом дан унапред и унутардневном спајању тржишта заједничком трошкове из члана 43. став 2. тачка 1) ове уредбе.</p> <p>За прорачун износа који плаћају оператори преносног система и НЕМО у свакој држави између којих се успоставља спајање тржишта, једна осмина заједничког трошка дели се равноправно између сваке државе, пет осмина дели се између сваке државе пропорционално њиховој потрошњи и две осмине деле се равноправно између укључених номинованих оператора тржишта електричне енергије.</p> <p>Прорачун заједничких трошкова из става 2. овог члана се редовно ажурира да би се узеле у обзир измене заједничких трошкова или измене укључених оператора преносних система и номинованих оператора тржишта електричне енергије.</p>	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ
80.4.	4. NEMOs and TSOs cooperating in a certain region shall jointly agree on a proposal for the sharing of regional costs in accordance with paragraph 2(b). The proposal shall then be individually approved by the competent national authorities of each of the Member States in the region. NEMOs and TSOs cooperating in a certain region may alternatively use the cost sharing arrangements set out in paragraph 3.	02. 45.1.	<p>Номиновани оператори тржишта електричне енергије и оператори преносних система који сарађују у одређеном региону могу се договорити о начину расподеле трошкова утврђених чланом 43. став 3. тачка 2) ове уредбе.</p> <p>Номиновани оператори тржишта електричне енергије и оператори преносних система у региону из става 1. овог члана могу примењивати расподелу трошкова на начин утврђен чланом 44. став 2. ове уредбе.</p>	ДУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године</p>	Није пренета друга реченица.

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
80.5.	5. The cost sharing principles shall apply to costs incurred from the entry into force of this Regulation. This is without prejudice to existing solutions used for the development of single day-ahead and intraday coupling and costs incurred prior to the entry into force of this Regulation shall be shared among the NEMOs and TSOs based on the existing agreements governing such solutions.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
81.1.	1. A TSO or NEMO may delegate all or part of any task assigned to it under this Regulation to one or more third parties in the case the third party can carry out the respective function at least as effectively as the delegating entity. The delegating entity shall remain responsible for ensuring compliance with the obligations under this Regulation, including ensuring access to information necessary for monitoring by the regulatory authority.	02. 46.1.	Оператор преносног система и НЕМО могу послове по основу дан унапред и унутардневног спајања тржишта електричне енергије, пренети на правно лице које докаже да је способно да извршава те послове у име и за рачун оператора преносног система и НЕМО.	ДУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	Није пренета друга реченица
81.2.	2. Prior to the delegation, the third party concerned shall have clearly demonstrated to the delegating party its ability to meet each of the obligations of this Regulation.			НУ	Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године.	
81.3.	3. In the event that all or part of any task specified in this Regulation is delegated to a third party, the delegating party shall ensure that suitable confidentiality agreements in accordance with the	02. 46.2.	Послови из става 1. овог члана преносе се уговором закљученим у писаној форми и уз одговарајући споразум о поверљивости.	ПУ		

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	confidentiality obligations of the delegating party have been put in place prior to delegation.					
82.1.	1. The entity or entities performing the MCO functions shall be monitored by the regulatory authorities or relevant authorities of the territory where they are located. Other regulatory authorities or relevant authorities, and the Agency, shall contribute to the monitoring where adequate. The regulatory authorities or relevant authorities primarily responsible for monitoring a NEMO and the MCO functions shall fully cooperate and shall provide access to information for other regulatory authorities and the Agency in order to ensure proper monitoring of single day-ahead and intraday coupling in accordance with Article 38 of Directive 2009/72/EC.	03. 84.183д.2 и 3.	<p>Агенција прати рад свих Немо које пружају услугу дан-унапред и унутардневног спајања тржишта на територији Републике Србије и њихову усклађеност са овим законом и подзаконским актима којим се уређују права и обавезе Нема, без обзира да ли је Немо именован у Републици Србији.</p> <p>Агенција сарађује са органима у другој уговорној страни или државни чланици надлежним за именовање и праћење Нема и размењује информације потребне за ефикасно праћење активности које спроводи Немо.</p>	ПУ		Измењено при адаптацији за ЕнЗ
82.2.	2. Monitoring of the implementation of single day-ahead and intraday coupling by ENTSO for Electricity in accordance with Article 8(8) of Regulation (EC) No 714/2009 shall in particular cover the following matters: (a) progress and potential problems with the implementation of single day-ahead and intraday coupling, including the choice of different available options in each country; (b) preparing the report on capacity calculation and allocation in accordance with Article 31(1); (c) the efficiency of current bidding zone configuration in coordination with the Agency in accordance with Article 34; (d) the effectiveness of the operation of the price coupling algorithm and of the continuous trading matching algorithm in cooperation with NEMOs in accordance with Article 37(6); (e) the effectiveness of the criterion concerning the estimation of the value of lost load, in accordance with Articles 41(1) and 54(1); and (f) the review of the methodology for calculating scheduled exchanges resulting from single day-ahead coupling in accordance with Article 43(4)..			НУ	<p>Измењено при адаптацији за ЕнЗ</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године</p>	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
82.3	3. ENTSO for Electricity shall submit a monitoring plan which includes the reports to be prepared and any updates in accordance with paragraph 2, to the Agency for an opinion by six months after entry into force of this Regulation.			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	
82.4	4. The Agency, in cooperation with ENTSO for Electricity, shall draw up by six months after the entry into force of this Regulation a list of the relevant information to be communicated by ENTSO for Electricity to the Agency in accordance with Articles 8(9) and 9(1) of Regulation (EC) No 714/2009. The list of relevant information may be subject to updates. ENTSO for Electricity shall maintain a comprehensive, standardised format, digital data archive of the information required by the Agency.			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	
82.5.	5. All TSOs shall submit to ENTSO for Electricity the information required to perform the tasks in accordance with paragraphs 2 and 4.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године	
82.6.	6. NEMOs, market participants and other relevant organisations regarding single day-ahead and intraday coupling shall, at the joint request of the Agency and the ENTSO for Electricity, submit to the ENTSO for Electricity the information required for monitoring in accordance with paragraph 2 and 4, except for information already obtained by the regulatory authorities, the Agency or the ENTSO for Electricity			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	in the context of their respective implementation monitoring tasks.				усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године	
83	1. Except for Articles 4, 5 and 6 and participation in the development of terms and conditions or methodologies, for which the respective deadlines shall apply, the requirements of this Regulation shall not apply in Ireland and Northern Ireland until 31 December 2017. 25.7.2015 EN Official Journal of the European Union L 197/71 2. From the date of the entry into force of this Regulation until 31 December 2017, Ireland and Northern Ireland shall implement preparatory transitional arrangements. Those transitional arrangements shall: (a) facilitate the transition to full implementation of and full compliance with this Regulation, and include all necessary preparatory measures for full implementation of and full compliance with this Regulation, by 31 December 2017; (b) guarantee a reasonable degree of integration with the markets in adjacent jurisdictions; (c) provide for at least: (i) allocation of interconnector capacity in an explicit day-ahead auction and in at least two implicit intraday auctions; (ii) joint nomination of interconnection capacity and energy at the day-ahead market time-frame; (iii) application of the ‘Use-It-Or-Lose-It’ or ‘Use-It-Or-Sell-It’ principle, as specified in point 2.5 of Annex I to Regulation (EC) No 714/2009, to capacity not used at the day-ahead market time-frame. (d) ensure fair and non-discriminatory pricing of interconnector capacity in the implicit intraday auctions; (e) put in place fair, transparent and non-discriminatory compensation mechanisms for ensuring firmness; (f) set out a detailed roadmap, approved by the regulatory authorities for Ireland and Northern Ireland, with milestones for achieving full implementation of and compliance with this Regulation; (g) be subject to a consultation process, involving all relevant parties and give the utmost			НП	Обрисано при адаптацији за ЕнЗ	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	consideration to the consultation's outcome; (h) be justified on the basis of a cost-benefit analysis; (i) not unduly affect other jurisdictions. 3. Regulatory authorities for Ireland and Northern Ireland shall provide to the Agency at least quarterly, or upon the Agency's request, any information required for assessing the transitional arrangements for the electricity market on the island of Ireland and the progress towards achieving full implementation of and compliance with this Regulation.					
84.	This Regulation shall enter into force on the twentieth day following that of its publication in the Official Journal of the European Union.			НУ	Измењено при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године	
A1.1.1	1. The capacity calculation regions (CCRs) cover all existing bidding zone borders between the Contracting Parties and Contracting Parties and Member States as defined in this Annex.			НУ	Додато при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕпС од 15. децембра 2022. године	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
A1.1.2	2. Adjustments of the configuration of the CCRs listed in this Annex shall be subject to a proposal of all transmission system operators pursuant to Article 15 paragraphs 2 and 3 of Regulation (EU) 2015/1222 in consultation with the TSOs from Contracting Parties to the Agency for the Cooperation of Energy Regulators.			НУ	Додато при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године	
A1.2	The following are defined as the CCRs of the Energy Community: - Capacity Calculation Region Shadow South-East Europe (Shadow SEE CCR) - - Capacity Calculation Region Italy-Montenegro (ITME CCR) Capacity Calculation Region Eastern Europe (EE CCR)			НУ	Додато при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године	
A1.3	The Shadow South-East Europe CCR shall include bidding zone borders between Contracting Parties: - - - - - Bosnia and Hercegovina – Serbia (BA-RS), Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini (NOS BiH) and Elektromreza Srbije AD (EMS) Montenegro – Bosnia and Hercegovina (ME-BA), Crnogorski elektroprenosni sistem AD (CGES) and Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini (NOS BiH) Montenegro – Albania (ME-AL), Crnogorski elektroprenosni sistem AD (CGES) and Operatori i Sistemit te Transmetimit sh.a. (OST) Albania – North Macedonia (AL-MK), Operatori i			НУ	Додато при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	<p>Sistemit te Transmetimit sh.a. (OST) and Makedonski Elektroprenosen Sistem Operator AD (MEPSO) Serbia – North Macedonia (RS-MK), Elektromreza Srbije AD (EMS) and Makedonski Elektroprenosen Sistem Operator AD (MEPSO) Montenegro – Serbia (ME-RS), Crnogorski elektroprenosni sistem AD (CGES) and Elektromreza Srbije AD (EMS) Montenegro – Kosovo* (ME-KS), Crnogorski elektroprenosni sistem AD (CGES) and Operator sistemi, transmisioni dhe tregu Sh.A. (KOSTT) - Albania – Kosovo* (AL-KS), Operatori i Sistemit te Transmetimit sh.a. (OST) and Operator istemi, transmisioni dhe tregu Sh.A. (KOSTT) - - North Macedonia – Kosovo* (MK-KS), Makedonski Elektroprenosen Sistem Operator AD (MEPSO) and Operator sistemi, transmisioni dhe tregu Sh.A. (KOSTT) Serbia – Kosovo* (RS-KS), Elektromreza Srbije AD (EMS) and Operator sistemi, transmisioni dhe tregu Sh.A. (KOSTT). All TSOs of the Shadow SEE CCR shall by 6 months after the entry into force of this Regulation conclude an agreement with the TSOs of the EU SEE CCR as a basis for the cooperation of the TSOs of Member States and Contracting Parties in the SEE Shadow CCR. This agreement shall apply to the following TSOs for the following borders: - - - - - Croatia – Bosnia and Hercegovina (HR - BA), Croatian Transmission System Operator Ltd. (HOPS) and Nezavisni operator sistema u Bosni i Hercegovini (NOS BiH) Croatia – Serbia (HR - RS), Croatian Transmission System Operator Ltd. (HOPS) and Elektromreza Srbije AD (EMS) Hungary – Serbia (HU - RS), Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd (MAVIR) and Elektromreza Srbije AD (EMS) Romania – Serbia (RO - RS), Compania Natională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” S.A. and Elektromreza Srbije AD (EMS) Bulgaria – Serbia (BG - RS), Elektroenergien Sistemen Operator EAD (ESO) and Elektromreza Srbije AD (EMS) Bulgaria – North Macedonia (BG - MK), Elektroenergien Sistemen Operator EAD (ESO) and Makedonski Elektroprenosen Sistem Operator AD (MEPSO)</p>				15. децембра 2022. године	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	Greece – North Macedonia (BG - MK), Independent Power Transmission Operator S.A. (IPTO) and Makedonski Elektroprenosen Sistem Operator AD (MEPSO) Greece – Albania (GR - AL), Independent Power Transmission Operator S.A. (IPTO) and Operatori i Sistemit te Transmetimit sh.a. (OST)					
A1.4	The ITME CCR shall include the bidding zone border between Italy and Montenegro (IT-ME), TERNA Rete Elettrica Nazionale S.p.A (TERNA) and Crnogorski elektroprenosni sistem AD (CGES)			НУ	Додато при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године	
A1.5	The Eastern Europe CCR shall include bidding zone border between Ukraine and Moldova (UA - MD), Ukrenergo NPC SE (Ukrenergo) and I.S. Moldelectrica (MED). With regards to bidding zone borders between Contracting Parties and Member States, all TSOs of the EE CCR shall by 6 months after the entry into force of this Regulation conclude an agreement with the TSOs of EU SEE CCR setting the basis for the cooperation of the EU and non-EU TSOs in the EE CCR. This should apply to the following TSOs for the following borders: - Ukraine - Poland (UA - PL), Ukrenergo NPC SE (Ukrenergo) and PSE S.A. (PSE) - Ukraine - Slovakia (UA - SL), Ukrenergo NPC SE (Ukrenergo) and Slovenská elektrizaná prenosová sústava, a.s. (SEPS) - Ukraine - Hungary (UA - HU), Ukrenergo NPC SE (Ukrenergo) and Hungarian Independent Transmission Operator Company Ltd (MAVIR) - Ukraine - Romania (UA - RO), Ukrenergo NPC SE (Ukrenergo) and Compania Națională de Transport al Energiei Electrice			НУ	Додато при адаптацији за ЕнЗ Доношењем акта Владе из члана 93а. става 2 тачка 3) Нацрта закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета D/2022/03/МС-ЕнС од 15. децембра 2022. године	

a)	a1)	б)	б1)	в)	г)	д)
	“Transelectrica” S.A (TEL) - Moldova . Romania (MD - RO), I.S. Moldelectrica (MED) and Compania Natională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” S.A (TEL).					

1. Назив прописа Европске уније : УРЕДБА (ЕУ) 2022/869 Европског парламента и Већа од 30. маја 2022. године о смерницама за трансевропску енергетску инфраструктуру, измени уредаба (ЕЗ) бр. 715/2009, (ЕУ) 2019/942 и (ЕУ) 2019/943 и директива 2009/73/ЕЗ и (ЕУ) 2019/944 и стављању ван снаге Уредбе (ЕУ) бр. 347/2013 (Сл. лист бр. 152, 3.6.2022, стр. 45–102) REGULATION (EU) 2022/869 OF THE EUROPEAN PARLIAMENT AND OF THE COUNCIL of 30 May 2022 on guidelines for trans-European energy infrastructure, amending Regulations (EC) No 715/2009, (EU) 2019/942 and (EU) 2019/943 and Directives 2009/73/EC and (EU) 2019/944, and repealing Regulation (EU) No 347/2013 (OJ L 152, 3.6.2022, p. 45–102)		2. „CELEX” ознака ЕУ прописа 32022R0869				
3. Овлашћени предлагач прописа: Влада		4. Датум израде табеле:				
Обрађивач: Министарство рударства и енергетике		24. октобар 2024. године				
5. Назив 01. Предлог закона о изманама и допунама Закона о енергетици Draft Law on Amendmets of Law of Energy		6. Бројчане ознаке (шифре) планираних прописа из базе НПАА: 2024-268				
7. Усклађеност одредби прописа са одредбама прописа ЕУ Потпуно усклађено - ПУ, делимично усклађено - ДУ, неусклађено - НУ, непреносиво – НП						
а)	а1)	б)	б1)	в)	г)	д)
Одредба прописа ЕУ	Садржина одредбе	Одредбе прописа Р. Србије	Садржина одредбе	Усклађеност ¹	Разлози за делимичну усклађеност, неусклађеност или непреносивост	Напомена о усклађености
1.1	This Regulation lays down guidelines for the timely development and interoperability of the priority corridors and areas of trans-European energy infrastructure (energy infrastructure priority corridors and areas) set out in Annex I that contribute to ensuring climate change mitigation, in particular achieving the Union’s 2030 targets for energy and climate and its climate neutrality	01. 24.37a.2	Влада ближе прописује услове и начин промовисања неког пројекта у стратешки и обавезе и активности надлежних институција и Агенције у погледу праћења реализације стратешких енергетских пројеката, као и поступак за припрему и спровођење стратешких инвестиционих пројеката у	НУ		Одредбе Уредбе (ЕУ) 2022/869 Европског парламента и Већа од 30. маја 2022. године о смерницама за трансевропску енергетску инфраструктуру, измени уредаба (ЕЗ) бр. 715/2009, (ЕУ) 2019/942 и (ЕУ) 2019/943 и директива

¹ Потпуно усклађено - ПУ, делимично усклађено - ДУ, неусклађено - НУ, непреносиво – НП

	<p>objective by 2050 at the latest, and to ensuring interconnections, energy security, market and system integration and competition that benefits all Member States, as well as affordability of energy prices.</p> <p>In particular, this Regulation:</p> <p>(a) provides for the identification of projects on the Union list of projects of common interest and of projects of mutual interest established pursuant to Article 3 (Union list);</p> <p>(b) facilitates the timely implementation of projects on the Union list by streamlining, coordinating more closely and accelerating permit granting processes, and by enhancing transparency and public participation;</p> <p>(c) provides rules for the cross-border allocation of costs and risk-related incentives for projects on the Union list;</p> <p>(d) determines the conditions for eligibility of projects on the Union list for Union financial assistance.</p>		<p>области енергетике који су одређени као пројекти од интереса за Енергетску заједницу (ПЕЦИ) одлуком Министарског савета Енергетске заједнице у складу са Уговором о оснивању Енергетске заједнице.”.</p>			<p>2009/73/ЕЗ и (ЕУ) 2019/944 и стављању ван снаге Уредбе (ЕУ) бр. 347/2013 прилагођене су Одлуком Министарског савета 2023/02/МС-ЕпС од 14. децембра 2023 о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2022/869 о смерницама за трансевропску енергетску инфраструктуру којим се мења члан 2. Уговора о Енергетској заједници.</p> <p>Доношењем акта Владе из члана 24. став 2. Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2023/02/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2022/869 о смерницама за трансевропску енергетску инфраструктуру.</p>
2	Definitions			НУ		
3	Union list of projects of common interest and projects of mutual interest			НУ		
4	Criteria for the assessment of projects by the Groups			НУ		

5	Implementation and monitoring of the projects of the Union list			HY		
6	European coordinators			HY		
7	Priority status of projects of the Union list			HY		
8	Organization of the permit granting process			HY		
9	Transparency and public participation			HY		
10	Duration and implementation of the permit granting process			HY		
11	Energy system wide cost-benefit analysis			HY		
12	Scenarios for the ten-year network development plans			HY		
13	Infrastructure Gaps Identification			HY		
14	Offshore grid planning			HY		
15	Offshore grids for renewable energy cross-border cost sharing			HY		
16	Enabling investments with a cross-border impact			HY		
17	Regulatory incentives			HY		
18	Eligibility of projects for Union financial assistance under Regulation (EU) 2021/1153			HY		
19	Guidance for the award criteria of Union financial assistance			HY		
20	Exercise of the delegation			HY		
21	Reporting and evaluation			HY		

22	Review			HY		
23	Information and publicity			HY		
24	Derogation for interconnections for Cyprus and Malta			HY		
25	Amendment to Regulation (EC) No 715/2009			HY		
26	Amendment to Regulation (EU) 2019/942			HY		
27	Amendment to Regulation (EU) 2019/943			HY		
28	Amendment to Directive 2009/73/EC			HY		
29	Amendment to Directive (EU) 2019/944			HY		
30	Transitional provisions			HY		
31	Transitional period			HY		
32	Repeal			HY		
33	Entry into force			HY		
Annex I	Energy infrastructure priority corridors and areas			HY		
Annex II 1(1)	<p>Energy infrastructure categories</p> <p>The energy infrastructure categories to be developed in order to implement the energy infrastructure priorities set out in Annex I shall be the following:</p> <p>(1) concerning electricity:</p> <p>(a)</p>	<p>01.</p> <p>24.37a.1.1)</p> <p>24.37a.1.4)</p>	<p>Стратешки енергетски пројекти могу бити:</p> <p>1) надземни електроенергетски водови, напона 220kV и више, подземни електроенергетски водови напона 110kV и више, са пратећом опремом или инсталацијама којима се обезбеђује безбедно и ефикасно функционисање наведених</p>	ДУ		<p>Доношењем акта Владе из члана 24. став 2. Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2023/02/МС-ЕнС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради</p>

	high and extra-high voltage overhead transmission lines, crossing a border or within a Member State territory including the exclusive economic zone, if they have been designed for a voltage of 220 kV or more, and underground and submarine transmission cables, if they have been designed for a voltage of 150 kV or more. For Member States and small isolated systems with a lower voltage overall transmission system, those voltage thresholds are equal to the highest voltage level in their respective electricity systems;		електроенергетских водова, укључујући системе заштите, надзора и контроле на свим напонским нивоима и трансформаторским станицама; 4) прекогранични надземни електроенергетски водови, напона 220kV и више, прекогранични подземни електроенергетски водови напона 110kV и више, са пратећом опремом или инсталацијама којима се обезбеђује безбедно и ефикасно функционисање наведених електроенергетских водова, укључујући системе заштите, надзора и контроле на свим напонским нивоима и трансформаторским станицама;			прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2022/869 о смерницама за трансевропску енергетску инфраструктуру.
Annex II 1(1)	(b) any equipment or installation falling under energy infrastructure category referred to in point (a) enabling transmission of offshore renewable electricity from the offshore generation sites (energy infrastructure for offshore renewable electricity);			НП	Територија Републике Србије не излази на море	
Annex II 1(1)	(c) energy storage facilities, in individual or aggregated form, used for storing energy on a permanent or temporary basis in above-ground or underground infrastructure or geological sites, provided they are directly connected to high-voltage transmission lines and distribution lines designed for a voltage of 110	01. 24.37a.1.2)	2) објекти за складиштење електричне енергије у појединачном или збирном облику, који се користе за трајно или привремено складиштење енергије у надземној или подземној инфраструктури или геолошким локацијама, под условом да су директно повезани на електроенергетске водове пројектоване за напон од 110 kV	ДУ		Доношењем акта Владе из члана 24. став 2. Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2023/02/МС-ЕнС о изменама и допунама Анекса I Уговора о

	kV or more. For Member States and small isolated systems with a lower voltage overall transmission system, those voltage thresholds are equal to the highest voltage level in their respective electricity systems;		или више са пратећом опремом или инсталацијама којима се обезбеђује безбедно и ефикасно функционисање наведених електроенергетских водова, укључујући системе заштите, надзора и контроле на свим напонским нивоима и трансформаторским станицама;			Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2022/869 о смерницама за трансевропску енергетску инфраструктуру.
Annex II 1(1)	(d) any equipment or installation essential for the systems referred to in points (a), (b) and (c) to operate safely, securely and efficiently, including protection, monitoring and control systems at all voltage levels and substations;	01. 24.37a.1.1) 24.37a.1.2) 24.37a.1.4)	1) надземни електроенергетски водови, напона 220kV и више, подземни електроенергетски водови напона 110kV и више, са пратећом опремом или инсталацијама којима се обезбеђује безбедно и ефикасно функционисање наведених електроенергетских водова, укључујући системе заштите, надзора и контроле на свим напонским нивоима и трансформаторским станицама; 2) објекти за складиштење електричне енергије у појединачном или збирном облику, који се користе за трајно или привремено складиштење енергије у надземној или подземној инфраструктури или геолошким локацијама, под условом да су директно повезани на електроенергетске водове пројектоване за напон од 110 kV или више са пратећом опремом или инсталацијама којима се обезбеђује безбедно и ефикасно функционисање наведених електроенергетских водова, укључујући системе заштите, надзора и контроле на свим	ДУ		Доношењем акта Владе из члана 24. став 2. Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2023/02/МС-ЕнС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2022/869 о смерницама за трансевропску енергетску инфраструктуру

			<p>напонским нивоима и трансформаторским станицама;</p> <p>4) прекогранични надземни електроенергетски водови, напона 220kV и више, прекогранични подземни електроенергетски водови напона 110kV и више, са пратећом опремом или инсталацијама којима се обезбеђује безбедно и ефикасно функционисање наведених електроенергетских водова, укључујући системе заштите, надзора и контроле на свим напонским нивоима и трансформаторским станицама;</p>			
Annex II 1(1)	(e) smart electricity grids: any equipment or installation, digital systems and components integrating information and communication technologies (ICT), through operational digital platforms, control systems and sensor technologies both at transmission and medium and high voltage distribution level, aiming to ensure a more efficient and intelligent electricity transmission and distribution network, increased capacity to integrate new forms of generation, energy storage and consumption and facilitating new business models and market structures, including investments in islands and island systems to decrease energy isolation, to support innovative and other solutions involving at least two Member States with a significant positive	01. 24.37.a.1.3)	3) паметне електроенергетске мреже: опрема или инсталације, дигитални системи и компоненте које интегришу информационе и комуникационе технологије (ИКТ), преко оперативних дигиталних платформи, контролних система и сензорских технологија, како на нивоу преноса, тако и на нивоу дистрибуције електричне енергије, са циљем да се обезбеди ефикаснија и интелигентнија мрежа за пренос и дистрибуцију електричне енергије, повећан капацитет за интеграцију нових облика производње, складиштења и потрошње енергије и омогућавање нових пословних модела и тржишних структура;	ДУ		Доношењем акта Владе из члана 24. став 2. Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2023/02/МС-ЕнС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2022/869 о смерницама за трансевропску енергетску инфраструктуру.

	impact on the Union's 2030 targets for energy and climate and its 2050 climate neutrality objective, and to contribute significantly to the sustainability of the island energy system and that of the Union;					
Annex II 1(1)	(f) any equipment or installation falling under energy infrastructure category referred to in point (a) having dual functionality: interconnection and offshore grid connection system from the offshore renewable generation sites to two or more Member States and third countries participating in projects on the Union list, including the onshore prolongation of this equipment up to the first substation in the onshore transmission system, as well as any offshore adjacent equipment or installation essential to operate safely, securely and efficiently, including protection, monitoring and control systems, and necessary substations if they also ensure technology interoperability, inter alia, interface compatibility between various technologies (offshore grids for renewable energy);			НП	Територија Републике Србије не излази на море	
Annex II 1(2)	(2) concerning smart gas grids: any of the following equipment or installation aiming to enable and facilitate the integration of a plurality of low-carbon and particularly renewable gases, including biomethane or hydrogen, into the gas network: digital systems and components integrating ICT, control	01. 24. 37a.1.5-8)	5) гасоводи за транспорт природног гаса, биогаса и нискоугљеничних гасова који су део транспортног система; 6) подземна складишта природног гаса; 7) постројења за пријем, складиштење, регасификацију или декомпресију утењеног природног гаса или компримованог природног гаса;	ДУ		Доношењем акта Владе из члана 24. став 2. Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2023/02/МС-ЕнС о изменама и допунама Анекса I Уговора о

	<p>systems and sensor technologies to enable the interactive and intelligent monitoring, metering, quality control and management of gas production, transmission, distribution, storage and consumption within a gas network. Furthermore, such projects may also include equipment to enable reverse flows from the distribution to the transmission level, including the related physical upgrades if indispensable to the functioning of the equipment and installations for integration of low-carbon and particularly renewable gases;</p>		<p>8) опрема или инсталације које су од значаја за безбедан, сигуран и ефикасан рад система или омогућују двосмеран проток природног гаса, укључујући компресорске станице; 9) паметна гасоводна мрежа;</p>			<p>Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2022/869 о смерницама за трансевропску енергетску инфраструктуру.</p>
<p>Annex II 1(3)</p>	<p>concerning hydrogen:</p> <p>(a) pipelines for the transport, mainly at high pressure, of hydrogen, including repurposed natural gas infrastructure, giving access to multiple network users on a transparent and non-discriminatory basis;</p> <p>(b) storage facilities connected to the high-pressure hydrogen pipelines referred to in point (a);</p> <p>(c) reception, storage and regasification or decompression facilities for liquefied hydrogen or hydrogen embedded in other chemical</p>	<p>01. 24. 37a.1.10)</p>	<p>10) цевоводи за водоник, складишта и друга опрема и уређаји и електролизатори за водоник капацитета 50 MW или више;</p>	<p>ДУ</p>		<p>Доношењем акта Владе из члана 24. став 2. Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2023/02/МС-ЕпС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2022/869 о смерницама за трансевропску енергетску инфраструктуру.</p>

	<p>substances with the objective of injecting the hydrogen, where applicable, into the grid;</p> <p>(d)</p> <p>any equipment or installation essential for the hydrogen system to operate safely, securely and efficiently or to enable bi-directional capacity, including compressor stations;</p> <p>(e)</p> <p>any equipment or installation allowing for hydrogen or hydrogen-derived fuels use in the transport sector within the TEN-T core network identified in accordance with Chapter III of Regulation (EU) No 1315/2013 of the European Parliament and of the Council (1).</p> <p>Any of the assets listed in points (a) to (d) may be newly constructed or repurposed from natural gas to hydrogen, or a combination of the two;</p>					
Annex II 1(4)	<p>concerning electrolyser facilities:</p> <p>(a)</p> <p>electrolysers that:</p> <p>(i)</p> <p>have at least 50 MW capacity, provided by a single electrolyser or by a set of electrolysers that form a single, coordinated project;</p> <p>(ii)</p>	01. 24. 37a.1.10)	10) цевоводи за водоник, складишта и друга опрема и уређаји и електролизатори за водоник капацитета 50 MW или више;	ДУ		Доношењем акта Владе из члана 24. став 2. Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2023/02/МС-ЕнС о изменама и допунама Анекса I Уговора о Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2022/869 о смерницама за

	<p>the production complies with the life cycle greenhouse gas emissions savings requirement of 70 % relative to a fossil fuel comparator of 94 g CO₂eq/MJ as set out in Article 25(2) and Annex V to Directive (EU) 2018/2001. Life cycle greenhouse gas emissions savings are calculated using the methodology referred to in Article 28(5) of Directive (EU) 2018/2001 or, alternatively, using ISO 14067 or ISO 14064-1. The life-cycle greenhouse gas emissions must include indirect emissions. Quantified life-cycle greenhouse gas emission savings are verified in line with Article 30 of Directive (EU) 2018/2001 where applicable, or by an independent third party; and</p> <p>(iii)</p> <p>have a network-related function, particularly with a view to overall system flexibility and overall system efficiency of electricity and hydrogen networks;</p> <p>(b)</p> <p>related equipment, including pipeline connection to the network;</p>					трансевропску енергетску инфраструктуру.
Annex II 1(5)	<p>concerning carbon dioxide:</p> <p>(a)</p> <p>dedicated pipelines, other than upstream pipeline network, used to transport carbon dioxide from more than one source, for the purpose of permanent geological storage of</p>	01. 24. 37a.1.11)	11) цевоводе за транспорт угљен диоксида за потребе трајног геолошког складиштења, као и постројења и инсталације неопходне за његов транспорт.	ДУ		Доношењем акта Владе из члана 24. став 2. Предлога закона о изменама и допунама Закона о енергетици оствариће се потпуна усклађеност са Одлуком Министарског савета 2023/02/МС-ЕнС о изменама и допунама Анекса I Уговора о

	<p>carbon dioxide pursuant to Directive 2009/31/EC;</p> <p>(b)</p> <p>fixed facilities for liquefaction, buffer storage and converters of carbon dioxide in view of its further transportation through pipelines and in dedicated modes of transport such as ship, barge, truck, and train;</p> <p>(c)</p> <p>without prejudice to any prohibition of geological storage of carbon dioxide in a Member State, surface and injection facilities associated with infrastructure within a geological formation that is used, in accordance with Directive 2009/31/EC, for the permanent geological storage of carbon dioxide, where they do not involve the use of carbon dioxide for the enhanced recovery of hydrocarbons and are necessary to allow the cross-border transport and storage of carbon dioxide;</p> <p>(d)</p> <p>any equipment or installation essential for the system in question to operate properly, securely and efficiently, including protection, monitoring and control systems.</p>					<p>Енергетској заједници ради прилагођавања и усвајања Уредбе (ЕУ) 2022/869 о смерницама за трансевропску енергетску инфраструктуру.</p>
Annex III	Regional lists of projects				HY	
Annex IV	Rules and indicators concerning criteria for projects				HY	

Annex V	Energy system-wide cost-benefit analysis			HY		
Annex VI	Guidelines for transparency and public participation			HY		