

ОБРАЗЛОЖЕЊЕ

I Правни основ за доношење уредбе

Правни основ за доношење Уредбе о успостављању смерница за балансну електричну енергију садржан је члану 93а став 2. тачка 2) и став 4. Закона о енергетици („Службени гласник РС”, број 145/14, 95/18 – др. закон, 40/21, 35/23 – др. закон, 62/23 и 94/24) и члана 42. став 1. Закона о Влади („Службени гласник РС”, бр. 55/05, 71/05 - исправка, 101/07, 65/08, 16/11, 68/12 - УС, 72/12, 7/14 - УС, 44/14 и 30/18 - др. закон), у коме је прописано да Влада уредбом подробније разрађује однос уређен законом, у складу са циљем и сврхом закона.

II Разлози за доношење уредбе

Законом о изменама и допунама Закона о енергетици који је објављен у „Службеном гласнику РС”, број 94/24 од 28.11.2024. године (у даљем тексту: Закон) и који је ступио на снагу 6.12.2024. године настављен је 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.

Цитираним законом, а у складу са Одлуком MC EZ/D/2022/03/MC-EnC од 15.12.2022. године створена је поред осталих и обавеза преношења прописа Европске уније који су из Трећег пакета и то: Уредбе ЕУ 2017/1485 о успостављању смерница за рад система за пренос електричне енергије, Уредбе ЕУ 2016/1719 којом се успостављају смернице за дугорочну расподелу капацитета, Уредбе ЕУ 2017/2195 којом се успостављају смернице за балансну електричну енергију, Уредбе 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. Рок за преношење свих наведених прописа је био до 31.12.2023. године.

У складу са наведеним, а на основу Уредбе ЕУ 2017/2195 приступило се изради Уредбе о успостављању смерница за балансну електричну енергију.

Предлогом Уредбе ближе су уређене детаљне смернице за балансну електричну енергију, укључујући успостављање заједничких принципа за набавку и обрачун резерви за одржавање фреквенције, резерви за поновно успостављање фреквенције и заменских резерви, као и заједничке методологије за активацију резерви за поновно успостављање фреквенције и заменских резерви и друге смернице за балансну електричну енергију.

Уредбом је дефинисана област примене тако да се примењује на оператора преносног система (у даљем тексту: ОПС), оператора дистрибутивног система (у даљем тексту: ОДС), оператора затвореног дистрибутивног система (у даљем тексту: ОЗДС), Агенцију за енергетику Републике Србије (у даљем тексту: Агенција), треће стране којима су поверена или додељена овлашћења и друге учеснике на тржишту, а такође се примењује

на стања система прописана у Уредби о успостављању смерница за рад међусобно повезаних система за пренос електричне енергије.

Уредбом су уведени нови појмови и њихово значење, дефинисани регулаторни аспекти и циљеви примене ове уредбе који се огледају у подстицању конкуренције, недискриминације и транспарентности на баланским тржиштима, унапређењу ефикасности балансирања односно ефикасности балансног тржишта, интеграцији баланских тржишта и промовисању могућности размене услуга балансирања уз истовремено повећавање оперативне сигурности, доприносу ефикасном дугорочном раду и развоју електроенергетског преносног система и ефикасном и поузданом функционисању тржишта за дан унапред, унутардневних тржишта и балансног тржишта, обезбеђивању поштене, објективне, транспарентне и тржишно засноване набавке услуга балансирања, отклањању препрека за нове учеснике, подстицању ликвидности балансног тржишта уз спречавање поремећаја на унутрашњем тржишту електричне енергије, омогућавању учешћа управљања потрошњом, укључујући постројења који учествују у агрегирању и складиштењу електричне енергије уз обезбеђење равноправних услова конкуренције са осталим пружаоцима услуге балансирања (у даљем тексту: ПУБ), као и, када је то потребно, њихово самостално деловање при пружању услуга појединачном постројењу купца као и учешћу обновљивих извора енергије и подстицању остварења циљева за повећање удела производње енергије из обновљивих извора

Такође су прописане дужности Агенције и оператора система да примењују принципе пропорционалности и недискриминације, обезбеђују транспарентност, примењују принцип оптимизације између највеће укупне ефикасности и најмањих укупних трошкова за све укључене стране, обезбеђују да ОПС користи тржишно засноване механизме ради обезбеђивања сигурности и стабилности мреже, обезбеђују да се не угрози развој терминског тржишта, тржишта за дан унапред и унутардневних тржишта, поштују одговорност додељену ОПС у циљу одржавања сигурности система, укључујући захтеве прописане националним законодавством, саветују се са ОДС и узимају у обзир могуће утицаје на свој систем као и да узимају у обзир европске стандарде и техничке спецификације.

Прописане су одредбе, услови и методологије ОПС, односно обавеза ОПС да учествује са другим ОПС у изради одредби, услова и методологија које одобрава Регулаторни одбор Енергетске заједнице (у даљем тексту: ЕЦРБ) или Агенција за сарадњу енергетских регулатора (у даљем тексту: АЦЕР) ако су у питању државе чланице или Агенција и друга надлежна регулаторна тела, у роковима утврђеним одредбама, условима и методологијама као и случај када се рок за израду одредби услова и методологија може продужити, поступање у случају када у изради и усаглашавању треба да учествује више од једног ОПС и поступање у случају када ОПС са другим ОПС, у роковима прописаним овом уредбом, не достави предлог одредби, услова и методологија надлежним регулаторним телима, Агенцији, ЕЦРБ и АЦЕР.

Прописано је које одредбе, услове и методологије и све њихове измене примењује ОПС и други ОПС а које подлежу одобрењу АЦЕР, као и које одредбе, услови и

методологије подлежу одобрењу Агенције, поступање ОПС у случају захтева за измене и допуне одредби, услова и методологија, као и обавеза ОПС у погледу објављивања на својој интернет страници утврђених одредби, услова и методологије одобрених од стране Агенције, АЦЕР, ЕЦРБ односно надлежних регулаторних тела, или ако такво одобрење није потребно након њиховог доношења.

Прописане су одредбе о накнади трошкова, односно да трошкове који се односе на обавезе оператора система или који су пренети на треће стране у складу са овом уредбом процењује Агенција у сарадњи са другим надлежним регулаторним телима, а исти се надокнађују ако их Агенција оцени као разумне, оправдане и сразмерне кроз цену приступа систему или друге одговарајуће механизме, које утврђује Агенција. Такође, све трошкове који настану за учеснике на тржишту услед испуњавања услова предвиђених овом уредбом сnose ти учесници на тржишту,

Прописано је учешће заинтересованих страна у вези балансног тржишта, јавна расправа као и обавеза ОПС који су одговорни за подношење предлога одредби, услова и методологија или њихових измена да спроводи консултације са заинтересованим странама, укључујући релевантна тела сваке државе чланице и уговорне стране, о нацрту предлога одредби, услова и методологија и других мера у трајању од најмање месец дана, као и обавезе у погледу поверљивости.

Прописана је обавеза свих субјеката на које се примењује ова уредба да достављају ОПС све релевантне информације ради испуњавања својих обавеза као и обавеза ОПС да објави информације чим постану доступне. Такође, ОПС може било коју дужност, коју врши на основу ове уредбе поверити у целини или делимично једној или више трећих страна, ако трећа страна може да обавља ту дужност једнако ефикасно као ОПС, а трећа страна, пре поверавања, доказује ОПС да може да обавља дужности које се поверавају а ОПС је дужан да се пре поверавања обезбеди да су закључени одговарајући споразуми о поверљивости у складу са обавезама у погледу поверљивости.

Прописана је улога ОПС односно одговорност за набавку услуга балансирања од ПУБ ради обезбеђивања оперативне сигурности, те обавеза да примењује самостални диспечерски модел за утврђивање планова производње и потрошње.

Прописана је сарадња односно ОДС, ОПС, ПУБ и балансно одговорне стране да сарађују у циљу обезбеђивања ефикасног и ефективног балансирања.

Прописана је обавеза ПУБ да се квалификује за давање понуда за балансну енергију или понуда резервисаног капацитета за балансирање система које активира или набавља прикључни ОПС или, у моделу ОПС-ПУБ, ОПС уговарач, као и да достави прикључном ОПС своје понуде резервисаног капацитета за балансирање система које утичу на најмање једну балансно одговорну страну а такође и право ПУБ који учествује у набавци резервисаног капацитета за балансирање система да ажурира своје понуде тог капацитета пре времена затварања процеса набавке.

Прописана је улога балансно одговорних страна тако да је свака балансно одговорна страна у реалном времену дужна да одржи избалансираност или да допринесе да електроенергетски систем буде избалансиран, у складу са захтевим дефинисаним у предлозима услова и одредби у погледу организације балансирања, прописана је њена финансијска одговорност за одступања за која се спроводи обрачун са прикључним ОПС, али и могућност да може пре времена затварања унутардневног тржишта између зона трговања да мења планове рада потребне за израчунавање своје позиције као и могућност да након времена затварања унутардневног тржишта између зона трговања може мењати интерне трансакције у својим плановима рада потребне за израчунавање њене позиције.

Такође је прописана обавеза ОПС да за све области планирања размене, састави предлог услова и одредби за ПУБ и услова и одредби за балансно одговорне стране.

Прописано је дужност ОПС да користи европску платформу за размену балансне енергије из заменских резерви, у складу са смерницама ЕУ за балансну енергију у случају да спроводи процес обезбеђивања заменске резерве у складу са прописом којим се успостављају смернице за рад међусобно повезаних система за пренос електричне енергије и повезан је са најмање једним суседним ОПС који спроводи тај процес, дужност да уведе и пусти у рад европску платформу за размену балансне енергије из резерви за поновно успостављање фреквенције са ручном активацијом, у складу са смерница ЕУ за балансну енергију, дужност да користи европску платформу за размену балансне енергије из резерви за поновно успостављање фреквенције са аутоматском активацијом, у складу са смерницама ЕУ за балансну енергију као и да користи европску платформу за извођење процеса размене одступања која је установљена у складу са смерницама ЕУ за балансну енергију.

У оквиру тога прописана је и расподела трошкова управљања европским платформама, а с тим у вези и обавеза ОПС да доставља Агенцији годишњи извештај у којем су образложени трошкови управљања европским платформама у складу са смерницама ЕУ за балансну енергију. Наведени трошкови се деле на заједничке који произилазе из координисаних активности свих ОПС који учествују на појединим платформама, регионалне трошкове који произилазе из активности неколико, али не свих, ОПС који учествују на појединим платформама и националне трошкове који произилазе из активности ОПС који учествују на појединим платформама;

Такође, прописана је дужност ОПС да са другим ОПС усклади рок за достављање понуде за балансну енергију за стандардне услуге са роком за достављање тих понуде на нивоу Европске уније, најмање за заменске резерве, резерве за поновно успостављање фреквенције са ручном активацијом и резерве за поновно успостављање фреквенције са аутоматском активацијом.

Прописана је дужност ОПС да примењује листу стандардних производа за резервисани капацитет за балансирање система за резерве за поновно успостављање фреквенције и заменске резерве, у складу са смерницама ЕУ за балансну енергију, као и могућност да ОПС може изградити предлог за дефинисање и употребу посебних производа

за балансну енергију и резервисани капацитета за балансирање система у циљу имплементације горе наведених европских платформи.

Прописана је дужност ОПС да обезбеди резервне поступке у случају неуспешне набавке услуга балансирања спроведених и у случају неуспешне координисане активације балансне енергије, односно да понови поступак набавке и да у најкраћем року обавести учеснике на тржишту о примени резервних поступака као и да одступи од активирања заједничке листе економског првенства и о томе што је пре могуће обавести учеснике на тржишту.

У делу активација понуда за балансну енергију са заједничке листе економског првенства прописано је да је ОПС дужан да користи економичне понуде за балансну енергију које су доступне за испоруку у његовој контролној области на основу заједничких листа економског првенства или другог модела који се примењује у складу овом уредбом, те да ОПС не сме активирати понуде за балансну енергију пре одговарајућег рока за достављање понуде за балансну енергију, осим у угроженом нормалном раду или поремећеном раду када те активације помажу у процесу опоравка тих стања система и осим када служе у друге сврхе осим балансирање у складу са овом уредбом. Такође, прописано је да је ОПС дужан да примењује методологију за класификацију намена активације понуда за балансну енергију у складу са смерницама ЕУ за балансну енергију.

Прописано је да је ОПС дужан ако активација понуда за балансну енергију одступа од резултата оптимизационе функције за активацију, да благовремено објави информације о разлозима настанка таквог одступања, те да се активација понуда за балансну енергију заснива на моделу ОПС-ОПС са заједничком листом економског првенства.

Прописана је дужност ОПС да примењује методологију за одређивање цене балансне енергије и преносног капацитета између зона трговања за одређивање цене балансне енергије, као резултат активације понуда за балансну енергију за процес поновног успостављања номиналне фреквенције, као и за процес поновног обезбеђивања резерве у складу са прописом којим се успостављају смернице за рад међусобно повезаних система за пренос електричне енергије.

У оквиру оптимизационе функције за активацију прописано је да је ОПС дужан да примењује оптимизациону функцију за активацију у складу са смерницама ЕУ за балансну енергију, ради оптимизације активације понуда за балансну енергију са различитих заједничких листа економског првенства, те да се заједничке листе економског првенства састоје од понуда за балансну енергију из стандардних производа, које саставља ОПС у сарадњи са другим ОПС, при чему понуде за балансну енергију регулацијом навише и регулацијом наниже морају бити раздвојене на различитим заједничким листама економског првенства.

ОПС је дужан да обезбеди да су достављене понуде за балансну енергију на заједничким листама економског првенства изражене у еврима са означеним тржишним временским интервалом.

Прописана је дужност ОПС која се односи на резервисани капацитет за балансирање система да у сарадњи са ОПС из контролног блока редовно преиспитује и дефинише захтеве за контролни блок или области планирања размене контролног блока, који се односе на резервисани капацитет за балансирање система, као и да спроводи анализу о оптималном обезбеђивању капацитета резерве у циљу минимизирање трошкова везаних са обезбеђивањем тог капацитета.

Такође је прописано да ОПС који набавља резервисани капацитет за балансирање система, одређује правила набавке тог капацитета у предлогу услова и одредби за ПУБ израђеног у складу са овом уредбом и принципе који се морају испоштовати тим правилима.

Даље је прописано да се набавка резервисаног капацитета за балансирање система регулацијом навише и регулацијом наниже врши одвојено, најмање за резерве за поновно успостављање фреквенције и заменске резерве, те да ОПС може поднети предлог Агенцији, у складу са законом, којим тражи изузеће од тог захтева.

У делу размене резервисаног капацитета за балансирање система прописано је да ОПС у сарадњи са другим ОПС са којима размењује или планира да размењује резервисани капацитет за балансирање система, саставља предлог за утврђивање заједничких усаглашених правила и процеса за размену и набавку тог капацитета уз поштовање услова прописаних овом уредбом, те да ОПС при размени резервисаног капацитета за балансирање система прослеђује све понуде резервисаног капацитета за балансирање система из стандардних производа оптимизационој функцији за набавку капацитета, при чему ОПС не сме ни мењати ни ускраћивати понуде резервисаног капацитета за балансирање система и исте мора укључити у процес набавке, осим под условима из ове уредбе. Такође, ОПС је дужан да при размени резервисаног капацитета за балансирање система, осигура расположивост преносног капацитета између зона трговања и испуњење захтева у погледу оперативне сигурности у складу са прописом којим се успостављају смернице за рад међусобно повезаних система за пренос електричне енергије.

У делу пренос резервисаног капацитета за балансирање система прописано је да је пренос резервисаног капацитета за балансирање система дозвољен до најмање један сат пре почетка дана испоруке, као и услови под којим је дозвољен тај пренос.

Такође је прописана размена услуга балансирања у моделу ОПС-ПУБ, а у вези са тим могућност да два ОПС или више њих могу, на своју иницијативу или на захтев надлежних регулаторних тела у складу са законом, изградити предлог за примену модела ОПС-ПУБ, као и садржина тог предлога. Такође, модел ОПС-ПУБ за размену балансне енергије из резерви за поновно успостављање фреквенције може се применити само у случају да се примењује и модел за размену резервисаног капацитета за балансирање система за резерве за поновно успостављање фреквенције.

Поред тога прописано је да ОПС који размењује резервисани капацитет за балансирање система може употребити преносни капацитет између зона трговања за размену балансне енергије када је преносни капацитет између зона трговања расположив и

ослобођен у складу са овом уредбом и додељен у складу са смерницама ЕУ за балансну енергију.

Прописана је обавеза ОПС да у сарадњи са другим ОПС из одређеног региона за прорачун капацитета изради методологију за прорачун преносног капацитета између зона трговања унутар временског оквира за балансирање за размену балансне енергије или за спровођење процеса размене одступања.

Такође прописани су општи захтеви за размену резервисаног капацитета за балансирање система или дељење резерви, а у оквиру тога и могућност да ОПС у сарадњи са најмање једним ОПС може на своју иницијативу или на захтев надлежних регулаторних тела израдити предлог за примену једног од следећих поступака: субоптималног поступка расподеле, тржишно заснованог поступка расподеле у складу са смерницама ЕУ за балансну енергију и поступка расподеле на основу анализе економске ефикасности све у складу са смерницама ЕУ за балансну енергију.

Прописана је употреба преносног капацитета између зона трговања од стране ПУБ, а с тим у вези ПУБ који са ОПС имају уговор о резервисаном капацитету за балансирање система на основу модела ОПС-ПУБ, имају право да користе преносни капацитет између зона трговања за размену резервисаног капацитета за балансирање система ако су носиоци права на физички пренос, а ПУБ су дужни да пријаве своја права на физички пренос за размену резервисаног капацитета за балансирање система надлежном ОПС.

Прописани су принципи обрачуна и ОПС може израдити предлог додатног механизма обрачуна, који је одвојен од обрачуна одступања, за обрачун трошкова набавке резервисаног капацитета за балансирање система, административних трошкова и других трошкова повезаних са балансирањем, а додатни механизам обрачуна примењује се на балансно одговорне стране, а по могућности се то постиже увођењем функције одређивања цена мањка.

У делу обрачун балансне енергије прописано је да је ОПС дужан да за потребе поравнања балансне енергије за процес поновног успостављања фреквенције и процес поновног обезбеђивања резерве успостави поступак за прорачун активираних количине балансне енергије на основу захтеване или измерене активације и за подношење захтева за поновни прорачун активираних количине балансне енергије.

Такође, прикључни ОПС може извршити обрачун и поравнање активираних количине балансне енергије за процес одржавања фреквенције са ПУБ, а цена активираних количине балансне енергије, која може бити позитивна, једнака нули или негативна, за процес одржавања фреквенције одређује се за сваки смер у складу са овом уредбом.

Поред тога, прикључни ОПС врши обрачун и поравнање активираних количине балансне енергије за процес поновног успостављања номиналне фреквенције са ПУБ, а цена, која може бити позитивна, једнака нули или негативна, активираних количине балансне енергије за процес поновног успостављања фреквенције одређују се за сваки смер, као и плаћања у складу са овом уредбом. Исто тако прикључни ОПС врши обрачун и поравнање

активирани количине балансне енергије за процес поновног обезбеђивања резерве са ПУБ, а цена активирани количине балансне енергије, која може бити позитивна, једнака нули или негативна, за процес поновног обезбеђивања резерве, одређује се за сваки смер, као и плаћања у складу са уредбом.

Прописано је да је ОПС дужан да за сваку активiranу понуду балансне енергије обрачуна корекцију одступања која се примењује на предметне балансно одговорне стране.

За области одступања за која се, у складу овом уредбом, обрачунава неколико завршних позиција за једну балансно одговорну страну, корекција одступања може се обрачунати за сваку позицију.

Прописане су планиране и непланиране размене енергије између ОПС, с тим у вези и дужност ОПС да примењује заједничка правила обрачуна која се примењују на све планиране размене енергије због најмање једног од процеса из смерница ЕУ за рад система за пренос електричне енергије, као и дужност да примењује заједничка правила обрачуна за све непланиране размене енергије у синхроној области.

У делу који се односи на обрачун одступања, периоде обрачуна одступања, прорачун одступања и цену одступања прописано је да је ОПС дужан да примењује усаглашену спецификацију за обрачун одступања у складу са смерницама ЕУ за балансну енергију, да примењује периоде обрачуна одступања од 15 минута у области планирања размене и да притом обезбеди да се све границе тржишне временске јединице поклапају са границама периода обрачуна одступања, да унутар своје области планирања размене обрачуна, према потреби, завршну позицију, додељену количину, корекцију одступања и одступање за сваку балансно одговорну страну, за сваки период обрачуна одступања и у својој области одступања, те да одреди цену одступања за сваки период обрачуна одступања, своју област дефинисања цене одступања и сваки смер одступања.

У делу који уређује набавку унутар области планирања размене и набавку изван области планирања размене прописано је да ОПС у области планирања размене који употребљава понуде резервисаног капацитета за балансирање система, утврђује правила обрачуна најмање за резерве за поновно успостављање фреквенције или заменских резерви као и да ОПС који размењује резервисани капацитет за балансирање система утврђује правила обрачуна за набављени резервисани капацитет.

Прописано је такође да ОПС и други ОПС који размењују резервисани капацитет за балансирање система, развијају алгоритме помоћу којих се спроводе оптимизационе функције за набавку капацитета за балансирање ради набавке понуда балансне енергије који морају да минимизују укупне трошкове набавке целог заједнички набављеног резервисаног капацитета за балансирање система и ако је примењиво, узимају у обзир расположивост преносног капацитета између зона трговања, укључујући могуће трошкове његовог обезбеђења.

Такође, прописано је да је ОПС дужан да у складу са законом доставља ЕНТСО-Е све информације потребне за праћење ове уредбе и да је дужан да најмање једном у две

године објави извештај о балансирању којим обухвата претходне две календарске године, поштујући поверљивост информација.

Прописана је обавеза ОПС да заједно са другим ОПС изради анализу трошкова и користи у складу са овом уредбом, успостави критеријуме и методологију за ту анализу, и достави их Агенцији, у року од шест месеци пре почетка израде те анализе, а Агенцији има право да заједнички са другим надлежним регулаторним телима захтева измене критеријума и методологије.

Такође је прописано у којим случајевима Агенција може, на захтев ОПС или на сопствену иницијативу, одобрити ОПС дерогације од следећих захтева: рокова када ће ОПС почети са применом европске платформе, у складу са чл. 19. став 1, 20. став 1, 21. став 1. и 22. став 1. ове уредбе, максималне количине преносног капацитета између зона трговања додељеног тржишно заснованим поступком у складу са смерницама ЕУ за балансну енергију или поступком расподеле преносног капацитета између зона трговања на основу анализе економске ефикасности у складу са смерницама ЕУ за балансну енергију; усаглашавања периода обрачуна одступања из члана 48. став 1. ове уредбе и имплементацију захтева у складу са чл. 40. - 46. и 49. - 52. ове уредбе, прописан је и рок од шест месеци од дана пријема захтева када Агенција доноси одлуку о сваком захтеву за дерогацију који рок се може продужити за три месеца пре његовог истека када Агенција затражи додатне информације од ОПС који захтева дерогацију.

У делу праћење прописано је да Секретаријат Енергетске заједнице прати примену ове уредбе од стране уговорних страна, да ОПС доставља Секретаријату Енергетске заједнице потребне информације, као и да учесници на тржишту и друге релевантне организације за интеграцију тржишта балансне енергије из уговорних страна, достављају Секретаријату Енергетске заједнице, информације потребне за праћење, осим информација које су Агенцији, ЕЦРБ и АЦЕР већ прибавили у складу са својим овлашћењима.

Имајући у виду наведено, предлаже се доношење Уредбе којом ће се омогућити оптимално управљање европским системом за пренос електричне енергије и његов координирани рад и истовремено помоћи у остваривању циљева у погледу повећања производње енергије из обновљивих извора, а које ће имати позитиван утицај и на купце. Поред наведеног, утицаће на повећање ликвидности краткорочних тржишта омогућавањем веће прекограничне трговине и ефикаснијег коришћења постојеће преносне мреже у сврху обезбеђивања балансне енергије, а надметање понудама за балансну енергију које ће се одвијати на платформама за балансирање на нивоу ЕУ позитивно ће утицати и на конкуренцију.

III Објашњење основних правних института и појединачних решења

Чланом 1. ове уредбе прописан је предмет уређивања;

Чланом 2. дато је значење појединих израза коришћених у уредби;

Чланом 3. прописани су циљеви и регулаторни аспекти;

Чланом 4. прописане су одредбе, услови и методологије ОПС;

Чланом 5. прописано је одобравање одредаба и услова или методологија ОПС саветовање и координација;

Чланом 6. прописане су измене одредби и услова или методологија ОПС;

Чланом 7. прописана је објава одредби, услова и методологија на интернет страници;

Чланом 8. прописана је накнада трошкова;

Чланом 9. прописано је учешће заинтересованих страна;

Чланом 10. прописана је јавна расправа;

Чланом 11. прописане су обавезе у погледу поверљивости;

Чланом 12. прописано је објављивање информација;

Чланом 13. прописано је поверавање и додељивање дужности;

Чланом 14. прописана је улога ОПС;

Чланом 15. прописана је сарадња са ОДС;

Чланом 16. прописана је улога ПУБ;

Чланом 17. прописана је улога балансно одговорних страна;

Чланом 18. прописани су услови и одредбе за балансирање;

Чланом 19. прописана је Европска платформа за размену балансне енергије из заменских резерви;

Чланом 20. прописана је Европска платформа за размену балансне енергије из резерви за поновно успостављање фреквенције са ручном активацијом;

Чланом 21. прописана је Европска платформа за размену балансне енергије из резерви за поновно успостављање фреквенције са аутоматском активацијом;

Чланом 22. прописана је Европска платформа за процес размене/нетовања одступања;

Чланом 23. прописана је расподела трошкова између ОПС у различитим државама чланицама и уговорним странама;

Чланом 24. прописан је рок за достављање понуде за балансну енергију;

Чланом 25. прописани су захтеви за стандардне производе;

Чланом 26. прописани су захтеви за посебне производе;

Чланом 27. прописани су резервни поступци;

Чланом 28. прописана је активација понуда за балансну енергију са заједничке листе економског првенства;

Чланом 29. прописано је одређивање цене балансне енергије и преносног капацитета између зона трговања који се употребљава за размену балансне енергије или спровођење поступка размене одступања;

Чланом 30. прописана је оптимизациона функција за активацију;

Чланом 31. прописана су правила набавке за резервисани капацитет за балансирање система;

Чланом 32. прописана је размена резервисаног капацитета за балансирање система;

Чланом 33. прописан је пренос резервисаног капацитета за балансирање система;

Чланом 34. прописана је размена услуга балансирања у моделу ОПС-ПУБ;

Чланом 35. прописана је употреба преносног капацитета између зона трговања;

Чланом 36. прописан је прорачун преносног капацитета између зона трговања;

Чланом 37. прописани су општи захтеви за размену резервисаног капацитета за балансирање система или дељење резерви;

Чланом 38. прописана је употреба преносног капацитета између зона трговања од стране ПУБ;

Чланом 39. прописани су принципи обрачуна;

Чланом 40. прописан је обрачун балансне енергије;

Чланом 41. прописана је балансна енергија за процес одржавања фреквенције;

Чланом 42. прописана је балансна енергија за процес поновног успостављања фреквенције;

Чланом 43. прописана је балансна енергија за процес поновног обезбеђивања резерве;

Чланом 44. прописана је корекција одступања за балансно одговорну страну;

Чланом 45. прописане су планиране размене енергије између ОПС;

Чланом 46. прописане су непланиране размене енергије;

Чланом 47. прописан је обрачун одступања;

Чланом 48. прописани су периоди обрачуна одступања;

Чланом 49. прописан је прорачун одступања;

Чланом 50. прописана је цена одступања;

Чланом 51. прописана је набавка унутар области планирања размене;

Чланом 52. прописана је набавка изван области планирања размене;

Чланом 53. прописани су алгоритми балансирања;

Чланом 54. прописане су обавезе у вези Европског извештаја о интеграцији баланских тржишта;

Чланом 55. прописан је извештај ОПС о балансирању;

Чланом 56. прописана је анализа трошкова и користи;

Чланом 57. прописана је дерогација;

Чланом 58. прописано је праћење;

Чланом 59. прописане су прелазне и завршне одредбе;

Чланом 60. прописано је ступање на снагу.

IV Процена финансијских средстава потребних за спровођење акта

За спровођење Уредбе није потребно обезбедити средства из буџета Републике Србије.