

**ИЗВЕШТАЈ О СПРОВЕДЕНОЈ ЈАВНОЈ РАСПРАВИ
О НАЦРТУ ПРАВИЛА О РАДУ ТРЖИШТА
ЕМС 22.12.2025.**

ЕМС АД је спровео јавну расправу о предлогу Правила о раду тржишта електричне енергије.

Јавна расправа спроведена је у периоду од 05.09.2025. до 05.10.2025. Нацрт правила и образац за учествовање на јавној расправи објављени су на интернет страници ЕМС АД. Преглед коментара и одговора на коментаре дати су у следећој табели:

Учесник у јавној расправи: Газпром енергохолдинг Србија ТЕ-ТО Панчево				
РБ	Тачка	Примедбе и предлог за измену	Образложење	Одговор ЕМС АД
1	3.6.10	У члану 3.6.10 нацрта Правила о раду тржишта се помиње члан 3.6.7 који је потребно ренумерисати у 3.6.9	Број члана 3.6.7. је остао из тренутно важећих Правила о раду тржишта, те је стога неопходно заменити га са 3.6.9 што је нова ознака. У питању је преузимање балансне одговорности за снабдевача на велико, односно снабдевача или агрегатора.	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

2	3.6.24	У овом члану је такође потребно извршити ренумерацију чланова на које се позива. У наставку је табела са неопходним изменама:	Поново је задржана нумерација чланова из важећих Правила, а уведени су нови чланови у нацрту нових Правила, чиме је дошло до потребе за ренумерацијом.	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
		Тренутна ознака		
		3.6.2		
		3.6.7		
		3.6.8		
		3.6.13		
3	4.2.14.5	Члан 4.2.13.6 не постоји у новом нацрту Правила, те га је потребно заменити са ознакама 4.2.11.6 и 4.2.11.7.	Задржана нумерација из тренутно важећих Правила о раду тржишта.	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
4	5.15.2	У члану 5.15.2 је потребно заменити ознаку члана 5.15.1 са 5.12.1, ознаку 5.15.2 са 5.12.2 и ознаку 5.15.3 са 5.12.3.	Задржана нумерација из тренутно важећих Правила о раду тржишта.	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

5	7.1, 7.2 и 7.3	Све чланове је потребно ренумерисати, на 8.1, 8.2 и 8.3 У члану 8.1 је потребно изменити датум за добијање сагласности АЕРС-а. У члану 8.2 је потребно изменити Уговор о учешћу у балансном механизму са Оквирним уговором за пружање услуга балансирања и кориговати датум на 31.12.2025 или други одговарајући.	Задржана нумерација и састав чланова из актуелних Правила о раду тржишта.	Примедба се делимично прихвата. Делимично измењено у новој верзији правила.
---	----------------------	---	--	--

Учесник у јавној расправи: **Нафтна индустрија Србије а.д. Нови Сад**

РБ	Тачка	Примедбе и предлог за измену	Образложење	Одговор ЕМС АД
1	1.3.3, 1.3.4, 1.3.5, 3.7.7, 4.2.3, 4.2.8	У дефиницијама унети „Агенција – Агенција за енергетику Републике Србије“	Будући да се кроз правила више пута спомиње „Агенција“ неопходно је у дефиницијама одредити на коју се институцију мисли како би се избегле евентуалне недоумице у примени прописа.	Примедба се одбија. У делу дефиниција неведено је: „Остали појмови употребљени у овим Правилима који нису наведени у оквиру Одељка 2.1, имају исто значење као у Закону о енергетици (у даљем тексту: Закон) и Закон о коришћењу обновљивих извора електричне енергије.“ У складу са наведеним није потребно дефинисати појам Агенција.
2	3.3.7, 3.3.8, 3.4.1, 3.7.6	Уместо „уговор“ или „Уговор“ користити пун назив уговор о балансној одговорности	Будући да се у предметним правилима наводи више уговора (уговор о балансној одговорности, уговор о преносу балансне одговорности, уговор о потпуном снабдевању електричном енергијом, уговор о снабдевању са	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

			унапред одређеном количином електричне енергије, уговор о пружању помоћних услуга) целисходно је да се сви уговори наводе у пуном називу како не би дошло до нејасноћа у погледу одредби које се односе на сваки од наведених уговора понаособ. У том смислу, мишљења смо би прегледније и јасније било наводити све уговоре под пуним називом, него у дефиницијама под појмом „Уговор“ навести само један од наведених уговора.	
--	--	--	---	--

3	3.7.4	Погрешно набрајање подтачки	Даље за собом повлачи предвиђање правних последица раскида уговора о балансирању које нису у сагласности са разлозима раскида.	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
4	3.7.6	Потребно је исправити слово подтачке: У случају из тачке 3.7.4. ће уговор о балансној одговорности се сматра раскинутим првог наредног дана од дана достављања обавештења о једностраном раскиду уговора.	Уговор о балансној одговорности се сматра раскинутим првог наредног дана од дана достављања обавештења о једностраном раскиду уговора што се везује са ситуацију у којој је покренут поступак стечаја или ликвидације БОС.	Примедба се одбија. Прихватањем примедбе 3 набрајања постају тачна.
5	3.7.7	Потребно је исправити слово подтачке: У случају из тачке 3.7.4. еж уговор о балансној одговорности се сматра раскинутим од датума коначности решења Агенције о привременом одузимању лиценце.	Уговор о балансној одговорности се сматра раскинутим од датума коначности решења Агенције о привременом одузимању лиценце што се везује за случај када БОС изгуби лиценцу за обављање	Примедба се одбија. Прихватањем примедбе 3 набрајања постају тачна.

			енергетске делатности.	
6	3.7.8	Потребно је исправити слово подтачке: У случају из тачке 3.7.4. ж з) оператор преносног система ће пре раскида уговора о балансној одговорности позвати БОС да измири у целости доспелу новчану обавезу у додатном року од једног радног дана. Уколико БОС ни у додатном року не измири у целости доспелу новчану обавезу, уговор се сматра раскинутим од првог наредног дана по истеку наведеног додатног рока, а оператор преносног система имаће право да активира инструмент обезбеђења ради наплате неизмирене доспеле новчане обавезе БОС.	Сходно системском тумачењу и логици предметних правила наведени услов за раскид уговора о балансној одговорности треба везати подтачку ж) тачке 3.7.4 предметних правила- када БОС не измири у целости доспелу новчану обавезу према оператору преносног система коју је уговорио у складу са предметним правилима, у року предвиђеном Календаром обрачуна и плаћања, односно у року предвиђеном предметним правилима у погледу новчаних обавеза по основу обрачуна из тачке	Примедба се одбија. Прихватањем примедбе 3 набрајања постају тачна.
7	3.7.9	Потребно је исправити слово	Сходно одредбама	Примедба се одбија. Прихватањем примедбе 3 набрајања

		подтачке: Оператор преносног система је дужан да писмено обавести БОС о једностраном раскиду уговора у складу са тачком 3.7.4. које обавештење ће имати декларативни карактер, изузев у случају из тачке 3.7.4 ђ-е). БОС има сва права и обавезе из уговора о балансној одговорности до датума када се уговор о балансној одговорности сматра раскинутим.	одељка 3.7 предметних правила, сва обавештења преносног система о једностраном раскину уговора имају декларативни карактер, осим подтачке ђ) тачке 3.7.4, тј. случаја када је над БОС покренут поступак стечаја или ликвидације у ком случају се сходно тачки 3.7.6 уговор о балансној одговорности сматра раскинутим првог наредног дана од дана достављања обавештења о једностраном раскиду уговора, те ово обавештење о једностраном раскину уговора о балансној одговорности има конститутивни карактер и производи правно дејство ex	постају тачна.
--	--	--	---	-----------------------

			пис, тј. тек следећег дана после достављања наведеног обавештења. Узимајући у обзир наведено, мишљења смо да треба преправити тачку као што је наведено у предлозима.	
8	4.2	У дефиницијама би требало да се уврсти „Оквирни уговор - Оквирни уговор о пружању помоћних услуга којим се регулишу услови и начин пружања различитих врста помоћних услуга у складу са техничким карактеристикама утврђеним у претквалификационом поступку“	Како би се у самом тексту предметних правила користио скраћени назив „Оквирни уговор“ неопходно је у дефиницијама уврстити и одредити шта се подразумева под наведеним појмом како не би дошло до неразумевања и евентуалних несугласица у примени правила.	Оквирни уговор, односно сврха његовог закључивања су појашњени у поглављу 4.1. и 4.2.
9	4.2.14.5	После речи „оператор преносног капацитета му наплаћује“ Уместо речи уговорна казна написати речи: „накнада у складу	Тачка 4.2.13.6. је непостојећа, те је треба кориговати и упутити на вредност описану у тачки	Примедба се прихвата делимично. Измењено у новој верзији правила.

		са тачком 4.2.11.7 “	4.2.11.7. Поред тога, треба брисати реч „уговорна казна“, будући да наведена санкција нема правну природу уговорне казне узимајући у обзир да није прописана уговором, већ предметним правилима.	
10	4.2.12.3	Додати као засебну тачку: 4.2.12.4 „На основу Оквирног споразума обавезе набавке балансног капацитета настају прихватањем понуде на аукцији и објављивањем резултата аукције, осим у случају када је Оквирним споразумом предвиђено закључивање појединачних уговора о набавци балансног капацитета.“	Из текуће верзије предметних правила није јасан правни основ по коме се након објављивања спровођења аукције издаје рачун за набавку балансног капацитета. Разумемо да је интенција да се избегну ситуације закључивања превише појединачних уговора о набавци балансног капацитета у кратком временском интервалу. Због тога сматрамо целисходним да	Предлог се одбија. Члан 4.2.12. се односи на обавештавање и не прописује детаље обавеза уговорних страна из Оквирног уговора. ЕМС је прецизирао додатно тачке 4.2.10.5 и 4.2.10.6.

			правни основ за фактурисање буде Оквирни уговор, као објављивање резултата аукције, уз остављање могућности да се Оквирним споразумом захтева потписивање и појединачних уговора о набавци балансног капацитета.	
11	5.3.2	- У тачки б) после речи: „почетак деловања уговора“ додати речи: „о учешћу у балансном механизму“ - После речи: “рок важења” додати речи: “наведеног”	Неопходно је прецизирати на који уговор се мисли у циљу прецизне и недвосмислене примене наведених правила.	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
12	8	- Исправити нумерацију подтачки у складу са бројем тачке тако да буду 8.1, 8.2 и 8.3 - Уместо „2024.“. унети „2025.“	Будући да су наведени датуми прошли неопходно је навести актуелне датуме. Предлог је да се у тачки 8.1 унесе 2025. година будући да је објективно могуће и реално да ће измене предметних правила бити донете до краја	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

			текуће године. Рок из члана 8.2 треба прилагоди реалним околностима и могућностима анексирања постојећих уговора о балансној одговорности и уговора о учешћу у балансном механизму (нпр. 6 месеци од момента ступања на снагу наведених измена предметног правилника).	
--	--	--	--	--

Учесник у јавној расправи: ЕПС АД				
РБ	Тачка	Примедбе и предлог за измену	Образложење	Одговор ЕМС АД
1	Појмови	Из кога разлога и даље обрачунски период није календарски месец?		Након опсежних консултација са Министарством финансија Републике Србије и сагледавања свих опција донет је закључак да тренутна финансијска регулатива и техничка решења у процесима покривеним овим правилима и даље се не могу ускладити. Из тог разлога обрачунски период остаје као што је дефинисан.
2	Скраћенице	БОС дефинисан два пута.		Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
3	Тачка 2.2 Напомена	Термини „секундарна резерва“ и „секундарна регулација“ дефинисани Законом о коришћењу обновљивих извора енергије се тумаче као појмови „аутоматска резерва за поновно успостављање фреквенције“ и „енергија из аутоматске резерве за поновно успостављање фреквенције“.	Није правно дозвољено да се законски појмови тумаче на начин којим се мења њихово значење. Ножим правним актом може се дати само техничка разрада појмова ако је то у складу са законом. Стога предлажемо да се означени део текста преформулише	Наведеном формулацијом се и ближе одређују термини из Закона о коришћењу обновљивих извора енергије, а које је потребно ускладити са Законом о енергетици. Дата одредба је преформулисана и пребачена у поглавље 2.1, као посебан став у појмовима.
4	3.3.2 под г)	г) имена особа задужених за	Предлажемо да се	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		закључивање уговора.	користи се термин овлашћење јер је у питању правна способност. Задужење не подразумева нужно правна овлашћења за заступање.	
5	4.1.7	Зашто су само произвођачи електричне енергије у обавези да понуде помоћне услуге ОПС-у? Како се разликује пружање помоћних услуга помоћу реверзибилне хидроелектране и батеријског постројења?		Наведена одреба је у складу са чланом 94. став 3. тачка 4. Закона о енергетици који прописује обавезу произвођача да понуду помоћне услуге.
6	4.2.11.1 (примедба ЕМС: после корекције текста односиће се на 4.2.10)	Предлажемо да се ова подтачка преформулише на следећи начин: „Оператор је дужан да све примљене понуде у оквиру појединачне аукције сортира по растућем редоследу према појединачној цени из понуде ПУБ. Сортирање се врши засебно за сваки смер и за сваки период трајања производа, при чему се формира приоритетни редослед понуда за сваку појединачну аукцију.“	Оператор не уређује примљене понуде већ сортира правећи приоритетни распоред за сваки смер посебно.	Примедба се прихвата делимично. На основу текста се јасно види да се понуде ређају по растућем редоследу и за сваку од аукција и за сваки смер.
7	4.2.11.7 (примедба ЕМС: после корекције	Сматрамо да је двострука цена прихваћене понуде као пенал за неиспуњен опсега превисока. Предлажемо да пенал буде до		Примедба се одбија делимично. Вредност накнаде за необезбеђени капацитет је одређена на основу последица које може имати оператор преносног система у виду ризика за сигуран рад и сигурност

	текста односиће се на 4.2.10)	10%.Такође, како се третира ситуација када је резерва активирана, да ли и у том интервалу постоји пенал. Сматрамо да у том случај пенал не треба да постоји.		снабдевања. Такође у случају необезбеђена балансног капацитета финансијке последице могу осетити сви учесници на тржишту електричне енергије. Из наведених разлога предложена накнада мора представљати озбиљан подстицај за пружаоца услуга балансирања да балансни капацитет и стварно обезбеди. Ако је резерва активирана, али није испуњена резерва постојаће и даље накнада за необезбеђен капацитет у вредности необезбеђеног капацитета. Вредност двеструке цене замењена је са 1,5х цена балансног капацитета.
8	4.2.12.1	Недостаје размак у тексту члана		Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
9	4.2.7	ПУБ који је са ОПС закључио Оквирни уговор подноси аукцијске понуде путем аукцијске платформе на начин и у роковима дефинисаним у акту који оператор преносног система објављује на својој интернет страници Сматрамо да треба ближе одредити који је акт у питању.	Да ли се мисли на Календар спровођења набавке балансног капацитета из тачке 4.2.4 обзиром ОПС спроводи аукције на временском хоризонту наведеном у овом документу или је у питању посебан акт? Такође, временско раздобље је наведено у тачки 4.2.9	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
10	4.2.14.1	Накнада за обезбеђење капацитета плаћа се ПУБ који је обезбедио капацитет по цени из понуде иницијалног понуђача капацитета. У случају да ПУБ на којег је	Уговорна казна се први пут помиње у овој тачки а тачка на коју се референцира 4.2.13.6 не постоји.	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		пренета обавеза пружања балансног капацитета није испунио обавезу обезбеђивања балансног капацитета оператор преносног капацитета му наплаћује уговорну казну из тачке 4.2.13.6.		
11	4.3.1	Оператор преносног система набавља нефреквентне помоћне услуге од свих учесника на тржишту у складу са техничким карактеристикама, и то на тржишним принципима, изузев ако се у поступку прописаном Законом оцени да то није економски оправдано, да не постоји релевантан број пружалаца или да се може нарушити сигуран и поуздан рад преносног система, у ком случају се нефреквентне услуге набављају од свих пружалаца услуга чији су објекти прикључени на преносни систем, ако су прошли процес квалификације, по регулисаним ценама које одређује АЕРС.	Предлажемо да се текст преформулише имајући у виду обавезу Агенције за енергетику за издавањем мишљења о начину набавке <u>нефреквентних помоћних услуга</u>. (чл.137б став 4 и став 5 Закона о енергетици). Уједно предлажемо да се референцира на акт по коме се одређује цена нефреквентних помоћних услуга: Методологија за одређивање цена нефреквентних помоћних услуга(члан 50. став	Примедба се одбија. Текст је довољно јасан. Навођење тачних чланова закона није практично због могућности промене Закона, а законске одредбе се поштују и без навођења тачних чланова закона.

			1. тачка 5а) Закона о енергетици).	
12	4.3.2 под б)	б) уређује начин на који оператор преносног система проверава и одређује степен реализације пружене услуге регулације напона, и о томе извештава пружаоца услуге.	Чини се да је означени део текста сувишан те да нема потребе за обавештавањем имајући у виду да се самим уговором о пружању помоћних услуга уређује начин на који оператор преносног система проверава и одређује степен реализације пружене услуге регулације напона. Предлажемо да се уместо означеног дела текста упише: „уређује начин контроле реализације и извештавање о реализацији од стране оператора преносног система.“ (видети тачку 4.3.3. под б))	Примедба се прихвата. Тачка је преформулисана у: уређује начин на који оператор преносног система проверава пружање помоћне услуге и начин обавештавања пружаоца услуге о резултатима провере

13	5.4.7	Зашто се ово односи само на доминантног учесника? Зашто се само његова цена за првих 25 MWh ограничава? Како се дошло до вредности од 25 MWh, 30 ЕУР и 40%?		У складу се већ устаљеном праксом од 2013. године због непостојања довољне конкуренције на балансном тржишту електричне енергије понуда доминантног учесника се ограничава с обзиром да у пракси она доминантно утиче на цену поравнања за одступање БОС. Стварањем довољне конкуренције ове одредбе ће се уклонити.
14	5.4.3	Зашто доминантни учесник не доставља цене по производним ресурсима, него обједињено?		У складу се већ устаљеном праксом од 2013. године због непостојања довољне конкуренције на балансном тржишту електричне енергије понуда доминантног учесника се ограничава с обзиром да у пракси она доминантно утиче на цену поравнања за одступање БОС. Понуда се доставља обједињено због потребе ограничења. Стварањем довољне конкуренције ове одредбе ће се уклонити. Додатно, ЕМС је у тачки 5.5.6. прилагодио начин достављања Листе приоритетног ангажовања.
15	5.4.8	Зашто се ово односи само на доминантног учесника? Зашто се само његова цена за првих 25 MWh ограничава? Како се дошло до вредности од 25MWh, 30 ЕУР и 60%?		У складу се већ устаљеном праксом од 2013. године због непостојања довољне конкуренције на балансном тржишту електричне енергије понуда доминантног учесника се ограничава с обзиром да у пракси она доминантно утиче на цену поравнања за одступање БОС. Стварањем довољне конкуренције ове одредбе ће се уклонити.
16	5.8.5 и 7.2.2.9	Да ли дебаланс система настао услед оперативног ограничења (поготово на преносном систему) није по дефиницији угрожена сигурност? Једини изузетак су оперативна ограничења самог ПУБ-а.		Ангажовање оперативних ограничења у смислу ових правила прави дебаланс производње и потрошње у ЕЕС Србије које се откања на стандардан начин активацијом балансне енергије са разлогом ангажовања дебаланс система.

17	5.11.4	У овом члану израз БЕТСои- =ΣБЕТСде,ои- је изгледа остао из претходних правила. У предлогу ових правила на постоји ова скраћеница.		Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
18	5.11.9	у члану в) треба или да стоји регулацији навише, или да се промене знакови иза aFRR i mFRR, у члану г) треба или да стоји регулацији наниже, или да се промене знакови иза aFRR i mFRR.		Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
19	5.11.10	Потребно појаснити/прецизирати/формулисати, шта је маргинална цена и зашто од 01.04.2026.?		Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила. Појам Маргинална цена је замењена са „цена последње активираних понуда у том смеру“. Маргинална цена тј. цена последње активираних понуда у смеру регулације, почиње да се користи од 01.04.2026. због техничких ограничења и то је предмет прелазних одредби. За навише је то она која је најскупља активирана понуда. За наниже, то је она најјефтинија активирана понуда.
20	5.11.11	Није прецизно дефинисан начин одређивања цена. У важећим правилима је наглашено да је цена једнака цени из понуде. Можда би требало и у овом правилима то нагласити, јер према члану 5.4.9 у предлогу нових правила, пише да доминантни учесник доставља понуду за угрожену сигурност		Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

21	5.13.2 к)	Да ли треба да стоји овде терцијарна регулација? У овим правилима термин терцијарна регулација се односи само на прекограничну размену између ОПС. Треба проверити да ли тај термин треба да остане.		Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
22	5.15	Појаснити да ли ће се убудуће објављивати и подаци о прекограничној терцијарној регулационој енергији између оператора преносних система. Ово су једини подаци везани за балансно тржиште који тренутно нису јавно доступни, а сматрамо да их обавезно треба објављивати.		Примедба се одбија. У члану 5.15.1 тачка в) је дефинисано да се подаци објављују.
23	5.15.2	Шта је пондерисана цена из тачке 5.15.2 и 5.15.3? Не постоји члан 5.15.3. у предлогу ових Правила.		Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
24	6.1.7	Зашто се на овај начин не дозволи и доминантном учеснику, када већ мора да достави обједињене понуде?		Доминантном учеснику је та могућност дата кроз достављање приоритетне листе којом он даје редослед ангажовања. Такође ресурси које доминантни учесник има имају много више утицаја на токове снага у систему него ресурси агрегатора и из тог разлога оператор мора знати како ће се поједини налози одразити на токове снага у систему. Доминантном учеснику је дозвољено кроз приоритетну листу да евидентира редослед ангажовања.
25	6.2.5	У члану 3.2.4. је наведено да БОС		БОС и даље доставља план рада балансне групе. Агрегатор

		пријављује дневни план рада своје балансне групе?		доставља план појединачних ресурса, али у оквиру процеса који није процес Пријаве дневног плана рада. Ако је агрегатор БОС за места примопредаје он ће пријаву извршити као било који други БОС.
26	6.2	Да ли се основна линија ресурса одређује само за ПУБ који није доминантни учесник? Уколико је то случај онда би то требало прецизирати правилима.		Основна линије се одређује само за ресурсе који нису сопствено власништво БОС за место примопредаје. Сабирајући формуле за одговор налога и одступање налога, добијамо да се у случају када су БОС за МПП и БОС за одступање налога од задате вредности исто правно лице да је то издати налог за активацију балансне енергије. Из тог разлога није потребно да се добија основна линија од доминантног учесника за сопствене ресурсе. Када доминантан учесник постане агрегатор те буде нудио туђе ресурсе на балансном тржишту тј. када буде имао у својој агрегаторској групи за учешће на балансном тржишту ресурсе који нису сопствени, достављаће основну линију. Не треба на посебан начин издвајати доминантног учесника, примедба се одбија.
27	6.3	Ко доставља/верификује информацију снабдевачу /БОС о основној линији крајњег купца, тј. да ли је крајњи купац обавезан да достави основну линију и ОПС и снабдевачу/БОС, пошто је ово битно за обрачун,		Основну линију треба да достави оператор система снабдевачу. Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		У случају БОС, БОС вероватно и пријављује основну линију ОПС, али би ипак то требало прецизирати, вероватно у посебном члану.		
28	7	Пошто сада имамо БОС за место примопредаје и БОС за одступање налога, било би добро да се то уведе у дефиниције и скраћенице да би формуле биле прецизније Закон о енергетици има само термин БОС, који не разликује БОС за место примопредаје и БОС за одступање налога. Да ли основна линија ресурса и остварење на месту примопредаје ресурса постоји само за ПУБ који није доминантни учесник? Ако је тако, то би требало прецизирати правилима. Што је пријављена и очитана позиција за ПУБ који није БОС за места примопредаје?		Мишљења смо да је тренутно наведени текст довољно јасан и да се може закључити о којој балансној одговорности се тачно ради. За случај сопствених МПП, обрачун реализације налога се код доминантног учесника рачуна у односу на план рада који је доставио БОС по ресурсима (практично то је његова основна линија иако се она не користи за сопствена места примопредаје), док за случај када је доминантни учесник постао агрегатор за ресурсе који нису сопствена МПП достављаће основну линију. За БОС(ПУБ) за одступање од задате вредности налога пријављена и очитана позиције су једнаке нули те има само део Прилагођења одступања.
29	7.1	Сви уговори о балансној одговорности са БОС и уговори о учешћу у балансном механизму закључени пре ступања на снагу ових Правила о изменама Правила о раду тржишта електричне енергије остају на снази до закључења анекса истих, који ће се закључити	Потребно је одредити нов рок за закључење анекса код већ закључених уговора закључених пре ступања на снагу ових Правила.	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила (поглавље 8).

		најкасније до 31. децембра 2024. године.		
30	7.1.7	Зар не би прилагођење одступања у овом случају требало бити збир налога за активацију?		Прилагођење одступања и јесте збир налога за активацију јер када се саберу одговор на налог и одступање налога збир представља налоге за активацију.
31	7.2.3.1.1	Требало би прецизније дефинисати. Да ли се одговор на налог рачуна само када БОС за места примопредаје и БОС за налог за поједини ресурс нису иста правна лица? или се одговор на налог рачуна за сваки ресурс. Да ли се за доминантног учесника израчунава одговор на налог?		Математички кроз формуле је дефинисано да се ради за сваки ресурс, с тим што није потребно рачунати за ресурсе за које по природи процеса пријаве дневних планова рада БОС пријављује план производње оператору преносног система, а у случају када је БОС за место примопредаје и БОС за одступање налога од задате вредности исто правно лице. У том случају користе се вредности издатих налога.
32	7.2.3.2.2	Дефиниција није довољно прецизна. Како смо разумели, одступање од задате вредности налога се рачуна за ресурсе из других балансних група. Није најјасније који се налози додају на ова одступања. Или се одступања од налога рачунају само када БОС за места примопредаје и БОС за одступања од налога нису иста правна лица?		Додају се налози издати ПУБу. Процес је појашњен у одговору на претходну примедбу.
33	7.2.3.2.3	Да ли је формула написана у овом члану складу са описом у		Формула је тако написана.

		претходном члану? Такође, да ли треба нагласити да су mFRR, aFRR mFRRs налози за ресурсе из властите балансне групе или су ово налози за ресурсе за које се рачунају одступања од задате вредности налога		Наглашено је да су то налози издати ПУБу.
34	7.2.3.3.1	Пошто је у члановима 7.1.5, 7.1.6 и 7.1.7, дефинисано да је ПО : - или одговор на налог - или одступање од задатог налога - или збир налога што зависи од чланства ПУБ (ресурса) у БОС зар не би требало написати посебне формуле за ПО? Да ли ова формула покрива све три варијанте наведене у горе наведеним члановима. У сваком случају би требало дати пример за обрачун за све варијанте које могу постојати		Формула покрива све три варијанте које су објашњене у поглављу 7.1
35	7.6.1.4 в)	Грешка у позиву на следећу тачку (треба да стоји 7.6.1.6 уместо 7.7.1.6)		Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
36	7.6.1.6	Сматрамо да ПОБ не треба да постоји јер није у складу са европском праксом. Сматрамо да у већини тржишта у Европи не постоји ПОБ као величина, па би било добро дати примере где ПОБ још увек		Прихватљиво одступање балансне групе (ПОБ) се у пракси показао као добар механизам за стимулацију бољег планирања рада балансних група, а тиме последично и смањење трошкова балансирања за све учеснике на тржишту електричне енергије.

		постоји. Ако није могуће укидање ПОБ, сматрамо да треба повећати вредност ПОБ, и то: - Треба уважити специфичности које има гарантовани снабдевач, тј. обавезу снабдевања купаца по регулисаној цени, и обавезу балансирања ОИЕ који су у систему фид ин тарифа, и немају пенале за балансна одступања - За БОС који у свом саставу има, поред конвенционалних електрана, и ОИЕ електране, требало би увећати вредност ПОБ-а, слично као и за БОС који у свом саставу има само ОИЕ електране. Предлог је да се у део ПОБ-а који зависи од производње уврсте и ОИЕ који су у саставу БОС-а, напр. 2,5% остале производње + 10% производње из ОИЕ.		
37	7.6.2.1	Сматрамо би било коректно да се уместо модула у ТЕ већег од 150MW, стави само производни модул већи од 150MW (У односу на предложено, само се додају хидро агрегати у РХЕ и у Ђердапу 1). Предлажемо да се коефицијенти К1		Испади производних модула у термоелектранама су наведени у правилим узимајући у обзир технолошке специфичности тог извора енергије. Коефицијенти К1 и К2 су дефинисани да одражавају добар механизам за стимулацију бољег планирања рада балансних група а тиме последично и смањењу трошкова балансирања за све учеснике на тржишту електричне енергије.

		коригује на 0.9 и K2 на 1.1, сматрамо да су постојећи коефицијенти преоштри. Такође, молимо да се појасни како се дошло до постојећих коефицијената да је K1=0,5 а K2=1,3?		Они су додатно кориговани на вредности 0,7 и 1,2.
38	7.6.5.3 и 7.6.5.4	Сматрамо да треба променити и користити коефицијент. Мислимо да је довољно да се само користи вредност цене без заокруживања на први већи цео број стотина.		Из примедбе није најјасније о каквим коефицијентима је реч. Вредност цене за неизбалансиран дневни план рада је одређена да представља подстицај БОС да увек пријави избалансирани план рада.
39	ПРИЛОГ 1	Када се врши прорачун, у ком софтверском алату? Где се објављују улазни подаци за прорачун а где резултати прорачуна? Како се распоређује хидро потенцијал између две стране на ХЕ Ђердап 1? Како се третира акумулација ХЕ Ђердап 1, као дневна или као седмична? Зашто се не прорачунава опортунитетни трошак и акумулационих електрана са природним дотоком а за вредност опортунитетног трошка узме средња вредност опортунитетних трошкова свих акумулационих електрана??		У питању је софтвер Plexos . Прорачун се врши у децембру пре отварања годишњих аукција. Објављивање резултата прорачуна биће доступно како у систему када се аукција отвори тако и на интернет страници ЕМС заједно са количинама које се набављају. Као улазни податак узимају се сатни дотоци, за три године. Хидропотенцијал се распоређује као 50/50 између две стране. Акумулација ХЕ Ђердап 1 се третира као дневна, тј. корак оптимизације је дневни. На основу увида у остварене податке у вези са пружањем балансних услуга од стране доминантног учесника, због поједностављивања модела, усвојен је опортунитетни трошак услед чувања aFRR резерве на основу оптимизације ангажовања ХЕ Ђердап 1 (две јединице) које се доминантно

				користе. Код mFRR моделована је РХЕ Б. Башта.
40	9 Прилог	Да ли се могло избећи везивање за Немачку? Да ли је баш Немачка адекватно референтно тржиште?		Немачко балансно тржиште је узето као референтно јер је најликвидније у ЕУ. Узето је због тога што даје добру слику понуде и потражње балансног капацитета европске интерконекције. На основу њега се ради рељефирање цена сатног опортунитетног трошка.

Учесник у јавној расправи: **ОДС**

РБ	Тачка	Примедбе и предлог за измену	Образложење	Одговор ЕМС АД
1	1.3.4	У случају да Агенција <u>или оператор дистрибутивног система</u> захтева саветовање, ЕМС АД је дужан да га организује у року од месец дана од пријема захтева.	ОДС није исто што и остали КПС. Уколико се очекују од ОДС додатне обавезе мора постојати и механизам активне сарадње који није заснован искључиво на "добросуседској сарадњи". На овај начин се надомештава укидање Комисије за праћење примене правила о раду тржишта	У правилима је враћена Комисија за праћење примене Правила о раду тржишта
2	2.1	Обрачунски период Обрачунски период - Период за који се издаје рачун за месечну накнаду за одступање балансне групе и рачун за ангажовану балансну енергију (од 1.2. календарског дана у месецу у 00:00 до 1. <u>последњег</u> календарског дана у <u>наредном</u> месецу у 24:00).	Ускладити са Уредбом о условима испоруке и снабдевање, члан 70 - по правилу календарски месец. Методологија за обрачун цена приступа на дистрибутивном систему такође одређује обрачунски	Након опсежних консултација са Министарством финансија Републике Србије и сагледавања свих опција донет је закључак да тренутна финансијска регулатива и техничка решења у процесима покривеним овим правилима, а у којима учествује и оператор дистрибутивног система, и даље се не могу ускладити. Из тог разлога обрачунски период остаје као што је дефинисан.

			период као календарски месец. Ова дисторзија обрачунског периода прави потешкоће у обрачуну како за ОДС, за БОС који балансирају мерна места прикључена на ОДС, као и за снабдеваче.	
3	3.5.8	Подаци о активним БОС са тренутно додељеним улогама, као и подаци о учесницима који су пренели своју балансну одговорност чине јавни део регистра који је доступан на интернет страници оператора преносног система, оператора дистрибутивног система, односно оператора затвореног дистрибутивног система.	На дистрибутивни систем је тренутно прикључено преко 400 електрана (који су учесници на тржишту) које су пренеле балансну одговорност и број учесника на тржишту и међусобни односи између њих и БОС мењају се на дневном нивоу. Са увођењем активних купаца, складишта и агрегатора овај број ће се вишеструко повећавати. Директива 2019/944 предвиђа дневну промену снабдевача и агрегатора што ће значајно повећати обим посла који треба обављати мануелно. Сем тога није јасна сврха оваквог јавног објављивања. Потенцијално значи да ће се комерцијално осетљиви	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

			подаци јавно објављивати. Програм усклађености ЕДС, у тачки 19 одређује који се подаци нарочито сматрају комерцијално осетљивим и у њих спада и назив/пословно име купца/произвођача, а све у вези са чланом 185 ЗоЕ. Предлажемо да се објављује списак БОС-ова, снабдевача и агрегатора.	
4	5.2.2	Произвођачи и агрегатори који унутар своје агрегаторске групе имају произвођача у контролној области оператора преносног система су обавезни да сав расположиви капацитет својих производних ресурса за пружање услуге балансирања преостао након прихваћених дневних планова рада, ставе на располагање оператору преносног система ради ангажовања балансне енергије	Да ли је за верификацију дневних планова рада неопходна сагласност и ОДС-а у случају када су ПУБ прикључени на ДСЕЕ. Шта у случају појаве непредвиђених околности које могу спречити и/или ограничити доступност потребних ресурса?	Пријава дневних планова рада регулисана је Правилима о раду преносног система. Дистрибутивна производња и потрошња се у процесу пријаве дневних планова рада пријављују као две агрегиране вредности. Ово ће се ближе уредити Правилима о раду дистрибутивног система.
5	5.5.1	ПУБ доставља оператору преносног система понуде за ангажовање балансне енергије, приоритетну листу и понуде за угрожену сигурност за одговарајући тржишни дан	Да ли је за ПУБ на ДСЕЕ пре достављања неопходна верификација од стране ОДС-а? Шта у случају да постоји неки проблем на ДСЕЕ који	Ово решење је предложено на основу дискусије са ОДС у оквиру заједничког пројекта активације резерве активне снаге у дистрибутивном систему. Учесник ради у оквиру своје одobreне снаге, тако да утицај на оператора не излази изван оквира одobreне снаге. Наведену проблематику треба да реше Правила о раду

		најкасније до 16:00 претходног дана.	о немогућава расположивост ресурса? Шта у случају да се спроведу оперативна ограничења над овим ресурсима? Шта у случају појаве непредвиђених околности које могу спречити и/или ограничити доступност потребних ресурса?	дистрибутивног система где би ОДС имао могућност да ограничава одређене учеснике, и да о томе обавести оператора преносног система.
6	6.1.2	Агрегатор је дужан да оператору преносног система достави информацију о кориснику преносног система који учествује у агрегаторској групи агрегатора и који представља ресурс за пружање услуга балансирања. Агрегатор је дужан да обавести оператора дистрибутивног система о кориснику дистрибутивног система који учествује у агрегаторској групи агрегатора и који представља ресурс за пружање услуга балансирања	Није јасна улога ОДС и које су обавезе ОДС у вези са обавештењем.	Ово решење је предложено на основу дискусије са ОДС у оквиру заједничког пројекта активације резерве активне снаге у дистрибутивном систему. ОДС прима информацију да одређени учесник пружа услуге балансирања. Из тог процеса произилазе нове обавезе које оператори система треба да спроведу, а нарочито везане за управљање потрошњом где је кроз правила објашњено који утицај има на снабдевање електричном енергијом и одступање БОС. ОДС може да дефинише однос са агрегатором кроз Правила о раду дистрибутивног система. ОДС нема активности поводом ове тачке.
7	6.1.3	Активни купац је дужан да обавести оператора дистрибутивног система о учешћу у пружању услуга балансирања .	Које је значење обавештења? Да ли треба да пише да је дужан да обезбеди сагласност или	Ово решење је предложено на основу дискусије са ОДС у оквиру заједничког пројекта активације резерве активне снаге у дистрибутивном систему. ОДС прима информацију да одређени учесник пружа услуге балансирања.

			верификацију ангажовања ПУБ-а који је пикључен на ДСЕЕ?	Из тог процеса произилазе нове обавезе које оператори система треба да спроведу, а нарочито везане за управљање потрошњом где је кроз правила објашњено који утицај има на снабдевање електричном енергијом и одступање БОС. Што се тиче верификације, учесник ради у оквиру одобрене снаге, а ограничења могу да се пропишу кроз Правила о раду ДС. ОДС нема активности поводом ове тачке.
8	6.3.3	6.3.3 У случају из тачке 6.3.1. финансијско поравнање се врши на начин да је накнада за снабдевање у одговарајућем обрачунском интервалу једнака производу количине очитане енергије помножене са ценом која је изражена као иницијелна цена уговора за потпуно снабдевање помножена са односом количина основне линије и очитане енергије. Накнада за снабдевање представља вредност која би настала у случају да је купац трошио електричну енергију по основној линији помноженој са иницијелном ценом уговора за потпуно снабдевање у том обрачунском интервалу.	Дефинисати ко снабдевачу доставља основну линију. Овде то није јасно.	Примедба се прихвата. Оператор преносног система једини има вредности основне линије и он их прослеђује крајњим купцима и снабдевачима, док ОДС доставља информацију о потпуним снабдевачима крајњих купаца и решеној балансној одговорности. Кроз правила је то евидентирано кроз тачке 6.3.5 и 6.3.6.
9	7.4	БАЛАНСНО ОДСТУПАЊЕ ЗА	ОДС није БОС, нема	Примедба се прихвата.

		ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА И НАКНАДА ЗА РЕДИСПЕЧИНГ У ПРЕНОСНОМ СИСТЕМУ ЗА ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА КАО ПОСЛЕДИЦА ОПЕРАТИВНИХ ОГРАНИЧЕЊА И РЕДИСПЕЧИНГА НА ДИСТРИБУТИВНОМ СИСТЕМУ	балансну групу и у складу са тим прилагодити наслов	Наслов је коригован у новој верзији правила и гласи: Балансно одступање на које утиче оператор дистрибутивног система и накнада за редиспечинг у преносном систему за оператора дистрибутивног система као последица оперативних ограничења и редиспечинга на дистрибутивном.
10	7.4.3	Оператор дистрибутивног система може утицати на балансно одступање БОС-а и оператора дистрибутивног система услед редиспечинга и оперативних ограничења на дистрибутивном нивоу и нивоу преносног система по три основа: а) активирање оперативних ограничења на дистрибутивном нивоу б) активирање ресурса на дистрибутивном нивоу за угрожену сигурност в) услед редиспечинга на преносном систему који је узрокован у складу са тачком 7.4.2.	ОДС није БОС. За тачку б): Преформулисати! Није јасно на коју сигурност се мисли? Сигурност рада преносног система или дистрибутивног система? Уколико се ресурси на дистрибутивном систму ангажују због потребе сигурности рада ПС, зашто би трошкове сносио ОДС, то није логично	Примедба се прихвата. Текст је измењен у новој верзији правила. Што се тиче угрожене сигурности ПС, трошак ће сносити ОДС само ако је он изазвао угрожену сигурност на преносном систему како је дефинисано правилима (7.4.2).
11	7.4.5	На трошкове балансирања система из тачке 7.4.3. а) настале као последица привременог ограничења снаге електрана	Ову тачку треба јасније дефинисати, 7.2.2.9 се не односи на ОДС	Тачка се не односи директно на ОДС, али због појашњења целог поступка смештена је у 7.4.3. што је и разјашњено са 7.4.5.

		прикључених на дистрибутивни систем које користе обновљиве изворе енергије примењују се одредбе из става 7.2.2.9 .		
12	7.4.6	Оператор дистрибутивног система одређује количину енергије <u>у оба смера у траженом временском периоду</u> активирању за потребе редиспечинга на дистрибутивном нивоу која за последицу има регулационо одступање контролне области.	Предлог измене текста. Осим тога, да ли ће ОДС овај податак дати са обрачунског бројила?	Примедба се одбија. Предложени текст правила са јавних консултација је довољно прецизан. Што се тиче достављања са обрачунског бројила, ОДС ће уредити достављање ових података у својим правилима о раду.
13	7.4.7	Оператор дистрибутивног система доставља ОПС податак о количини енергије <u>у оба смера у траженом временском периоду</u> активирање у процесу активације услуга флексибилности на дистрибутивном нивоу по сваком ПУБ односно БОС за сваки обрачунски интервал по извршеној активацији.		Примедба се одбија. Предложени текст правила са јавних консултација је довољно прецизан. Што се тиче достављања са обрачунског бројила, ОДС ће уредити достављање ових података у својим правилима о раду.
14	7.6	ФИНАНСИЈСКИ ОБРАЧУН ЗА БАЛАНСНУ ГРУПУ	Потребно је дефинисати шта се дешава када ОДС наручује услуге флексибилности а ПУБ се не одазове на планирани начин!	Финансијски обрачун за балансну групу је дефинисан и у том случају. ОДС у свом уговору са ресурсом може да предвиди ову ситуацију. ОДС треба да уреди ову ситуацију у својим правилима о раду.

15	7.7	ФИНАНСИЈСКИ ИЗНОС ОДСТУПАЊА ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА Сви чланови где се спомиње балансна група ОДС	ОДС нема балансну групу, односно не постоји балансна група оператора дистрибутивног система. Потребно је боље дефинисати тај појам и шта он представља, овако предложено упућује да је ОДС заправо БОС.	Примедба се прихвата. На свим местима биће обрисан појам „балансна група“. Додатно, текст у 7.7 је преформулисан да евидентора измену да не постоји балансна група ОДС, већ се наводи случај како утиче на систем.
----	-----	--	--	---

Учесник у јавној расправи: Европска банка за обнову и развој (ЕБРД)				
РБ	Тачка	Примедбе и предлог за измену	Образложење	Одговор ЕМС АД
1	3.1.1 δ) трећи параграф	Трећи параграф у 3.1.1. δ) би требало да буде избрисан. Трошкове балансирања који настану реализацијом оперативних ограничења треба да сноси ОПС. Обрачун балансирања треба да одражава да је одступање извршено по налогу ОПС-а и да енергија која је била предмет ограничења мора бити искључена из обрачуна поравнања за БОС.	У општу одредбу која описује одговорност БОС-а додата је нова ставка (трећа у одељку 3.1.1 δ)) према којој трошкове балансирања у случају редукције производње због оперативних ограничења наметнутих учеснику на тржишту, сноси БОС учесника на тржишту коме је редукција наложена. Тачно је да производно постројење за које су предвиђена оперативна ограничења, нема право на финансијску накнаду у случају спровођења предвиђених оперативних ограничења, али, с друге стране, његов БОС	Примедба се одбија. Приликом примене оперативних ограничења потврђене трансакције остају на снази. Ако би се усвојило да њихов БОС не сноси балансну одговорност за одступање настало као примена оперативних ограничења БОС би ефективно добио енергију без накнаде из система који би предавао по унапред утврђеним плановима размене.

			не би требало аутоматски да буде обавезан да сноси трошкове балансирања који произилазе из реализације тог оперативног ограничења. Будући да се ради о дисбалансу који је резултат радње ОПС-а, он би требало да сноси и трошкове балансирања који из тога произилазе. Даље, у вези са такозваним старим пројектима који су покренули поступак прикључења на мрежу пре 30. априла 2021. године, ти пројекти имају право на финансијску накнаду од ОПС-а у случају спровођења накнадно наметнутих оперативних ограничења – у том случају, њихов БОС такође не би требало да	
--	--	--	--	--

			буде одговоран за сношење трошкова балансирања насталих из спровођења таквих оперативних ограничења.	
2	3.1.7 3.1.8	Ради јасноће текста, одговарајуће формулације из тачака 3.1.7 и 3.1.8 би требало инкорпорирати у 3.1.1 б), уместо да буду посебне тачке.	Преузимање обавезе балансирања и њен обухват су дати у тачки 3.1.1 тако да би тачке 3.1.7 и 3.1.8 требало имплементирати као део тачке 3.1.1. Смисао тачке 3.1.8 као самосталне одредбе је потпуно нејасан будући да већ произилази из општег правила да БОС сноси балансну одговорност за рад на тржишту услуга балансирања. Чињеница да у 3.8.6 постоји посебна норма о минималном средству обезбеђења за БОС која учествује само на балансном тржишту не био требало да буде разлог за постојање	Примедба се одбија. У тачки 3.1.1 изнет је општи принцип балансне одговорности док тачке 3.1.7 и 3.1.8 раздвајају балансну одговорност за место примопредаје и балансну одговорност за остварење налога.

			тачке 3.1.8.	
3	3.3.3 в)	У 3.3.3 в) треба вратити формулацију која омогућава подносиоцу захтева за БОС да достави изјаву да није предмет обавезне ревизије.	Измене уведене у 3.3.3 в) сугеришу да потенцијални БОС мора да изврши ревизију својих годишњих фин. извештаја за последње три године, чак и ако није обвезник ревизије према важећем закону. Претходно, ентитети који нису били обавезни на ревизију могли су једноставно доставити изјаву да нису предмет обавезне ревизије. Ово ће непотребно искомпликовати и успорити поступак регистрације БОС-ова који је већ уско грло.	Примедба се прихвата. Измењен је текст у новој верзији правила.
4	3.8.6	У 3.8.6 минимални износ обезбеђења од 1.000.000 евра треба смањити ради повећања конкуренције на тржишту и смањења препрека за улазак на тржиште. У 3.8.6, минимални износ обезбеђења за БОС-ове који	Правила о раду тржишта и даље инсистирају на минималном износу инструмента обезбеђења од 1.000.000 евра који БОС мора да обезбеди. Ово је значајна одступање у	Примедба се одбија. Износ инструмента обезбеђења плаћања је пажљиво анализиран и одабран како не би представљао непремостиву препреку, а са друге стране представљао довољну сигурност за оператора преносног система. Минимални износ инструмента обезбеђења плаћања за БОС који је балансно одговорна страна само за одступање налога од задате

		делују искључиво као ПУБ-ови треба укинути, а прикладност формуле за одређивање износа обезбеђења треба размотрити.	поређењу са другим енергетским тржиштима која или немају прописани минимални износ или је он знатно нижи. Поред тога, нема разлога за прописивање минималног износа инструмента обезбеђења за БОС-ове који делују искључиво као ПУБ-ови. Формула која се користи за израчунавање износа инструмента обезбеђења треба да буде прегледана са техничке стране како би се потврдило да је разумна. У супротном, могла би се сматрати баријером за приступ тржишту.	вредности је потребан јер представља заштиту оператора преносног система од неповољног понашања учесника на тржишту. Формула за прорачун вредности ризика је детаљно разматрана приликом израде предлога правила и ЕМС АД остаје при свом предлогу.
5	4.1.5 4.2.1	Терминологија у вези са уговорним оквиром за пружање помоћних услуга треба да буде усклађена кроз цео документ. Појам уговора о резервисању балансне снаге	Из нацрта произилази да постоји <u>оквирни уговор за помоћне услуге</u> (Члан 4.2.1) и <u>уговор за помоћне услуге</u> (Члан 4.1.5) иако	Предлог се прихвата. Измењеним текстом у тачки 4.1.5 је прецизирано који се уговори закључују.

		из члана 173б Закона би требало детаљно регулисати.	се по опису, претпостављамо, ради о једном истом уговору. Такође, треба имати у виду да Закон о енергетици користи термин „уговор о пружању помоћних услуга“ у члановима 94 и 210а, па је можда боље задржати исту терминологију као у Закону о енергетици и у Правилима о раду тржишта користити термин уговор о пружању помоћних услуга. Очигледно је да је по својој правној природи ово оквирни уговор и да се стварне услуге пружају само ако и када је релевантна понуда прихваћена. Поред тога, Закон о енергетици (члан 173б) предвиђа уговор о резервисању балансне снаге (уговор о резервацији балансног	
--	--	--	--	--

			капацитета) и претпостављамо да се овај уговор заправо склапа у тренутку када ОПС прихвати понуду поднету на аукцији за капацитет у складу са уговором о помоћним услугама. Стварни садржај овог уговора треба да буде разјашњен у Правилима тржишта – за сада Правила тржишта не препознају појам овог уговора.	
6	4.1.6 5.2.1	Чланови 4.1.6 и 5.2.1 треба да буду усклађени, а редослед закључивања ових уговора појашњен. Потребно је разјаснити услове за закључивање уговора о учешћу у балансном механизму и уговора о пружању помоћних услуга и стране у овом уговору.	Нацрт није сасвим јасан у погледу тога како се заправо постаје пружалац услуга балансирања (ПУБ). Чланови 4.1.6 и 5.2.1 дају различите дефиниције термина ПУБ. Претпостављамо да <u>уговор о учешћу у балансном механизму</u> треба да буде основа за третирање некога као	Овим члановима се не регулише редослед закључивања уговора. Не постоји редослед осим да онај ко је закључио Оквирни уговор мора да закључи и Уговор о балансном механизму. Редослед зависи од учесника у тржишту, ком тржишту жели и ком може да приступи. Једино је важно да онај ко може да закључи Оквирни уговор мора да закључи Уговор о балансном механизму.

			пружаоца услуга балансирања. ПУБ, затим, закључује <u>уговор о пружању помоћних услуга</u> и, на крају, уколико његова понуда на аукцији за aFRR/mFRR балансни капацитет буде прихваћена закључен је <u>уговор о резервисању балансног капацитета</u>. Међутим, није јасно да ли је неопходно да ресурс испуни претквалификационе критеријуме да би био подобан за закључивање уговора о учешћу у балансном механизму. Члан 5.2.1 се о овоме не изјашњава, али одредбе из нацрта Правила о раду преносног система (чланови 6.2.1.9 - 6.2.1.11) указују да је испуњавање претквалификационих услова из Правила о раду преносног система	
--	--	--	--	--

			предуслов за закључивање уговора о учешћу у балансном механизму. Поред тога, дефиниција страна у уговору о учешћу у балансном механизму у члану 5.2.1 није јасна јер говори о учеснику на тржишту „који има ресурсе за пружање баланских услуга“ а овај појам је дефинисан у члану 5.1.5 и не укључује агрегатора.	
7	4.1.6 5.1.5	Члан 4.1.6 и члан 5.1.5 треба да буду усклађени. Претпостављамо да се у 4.1.6 референца на крајње потрошаче заправо односи на активне купце.	Члан 4.1.6 наводи потенцијалне ПУБ, а међу њима је и крајњи потрошач. Са друге стране, крајњи потрошачи нису наведени као један од потенцијалних ресурса за пружање услуга на тржишту балансне енергије (члан 5.1.5 који дефинише ресурсе за пружање баланских услуга наводи активне	Крајњи купац је законска категорија учесника на тржишту електричне енергије и у складу са тиме је наведен у 4.1.6. као један од понуђача свих помоћних услуга. У тачки 5.1.5 је неведено детаљније који су ресурси за услуге балансирања и прилагођена је тачка г).

			купце). Очекујемо да ове две листе буду усклађене.	
8	4.1.6 6.4	ОПС би требало да размотри смањење минималне резерве у релевантним одредбама Правила о раду преносног система (6.2.1.10 и 6.1.2.11) и Правила о раду тржишта (6.4).	Нацрт Правила о раду тржишта се позива на Правила о раду преносног система у погледу претквалификационих услова које мора испунити ресурс за пружање баланских услуга који нуде потенцијални ПУБ за пружање aFRR и mFRR услуга. Један од услова је минимални износ резерве ресурса од 5 MW током 4-часовног времена пружања услуге. То значи да појединачна јединица или портфолио морају имати најмање 5 MW испоручиве резервне снаге током целог 4-часовног периода да би били примљени на тржиште.	ЕУ регулатива не прописује минимални износ резерве ресурса за претквалификацију, већ је то остављено да се реши на националном нивоу. Тачно је да је у ЕУ присутан тренд смањење прага за претквалификацију (и смањење минималне величине понуде) на 1 MW, али треба имати на уму да се ради о много развијенијим тржиштима од српског у смислу дистрибуираности пружалаца услуга балансирања. ЕМС је током 2025. имао заједнички пројекат са ЕДС у коме је дефинисао механизме за пружање услуга балансирања са дистрибутивног нивоа, и том приликом је препознао ограничења и ризике које не потичу од ЕМС-а. Због тога се ЕМС одлучио да у првој фази ширења балансног тржишта на дистрибутивни систем уведе нешто више прагове, али то не би требало да има ограничавајући утицај на развој овог тржишта, јер су истовремено дефинисани механизми за учешће агрегатора. Што се тиче трајање испоруке од 4 сата, ЕМС мора да се обезбеди од ризика које могу да донесу извори са ограниченим капацитетом складиштења, односно расположивошћу примарног енергента, у ситуацији када се резерва дефинише само по снази, те се краће време не може узети у обзир у овој фази развоја балансног

			Будући да је тренд на другим европским тржиштима смањење прага за претквалификацију (и смањење минималне величине понуде) на 1 MW, инсистирање на много вишем прагу може потенцијално бити сматрано препреком за улазак на тржиште. Онемогућавањем ресурса испод 5 MW да уђу на тржиште балансирања осим ако нису агрегирани, ограничава ликвидност, смањује конкуренцију и успорава интеграцију услуга флексибилности.	тржишта тј. тржишта помоћних услуга.
9	4.1.7	У члану 4.1.7 треба појаснити шта се тачно подразумева под обавезом понуде помоћних услуга ОПС-у, тј. како се ова обавеза испуњава.	Овај члан намеће обавезу претквалификованим произвођачима и агрегаторима који имају произвођаче у свом саставу да понуде пружање помоћних услуга ОПС-у у складу са	Наведена одредба је у складу са чланом 94. став 3. тачка 4. Закона о енергетици који прописује обавезу произвођача да понуду помоћне услуге.

			результатима процедура претквалификације.	
10		ОПС да објави привремени календар активности за пружање помоћних услуга што је пре могуће.	Нацрт Правила тржишта нема конкретан календар и временски оквир за набавку помоћних услуга. Уместо тога, календар треба да буде објављен на веб-сајту ОПС-а најмање седам дана пре почетка аукције. Поред тога, на основу неформалних најава, према којима ће 60% балансне снаге бити набављено на годишњим аукцијама, а преосталих 40% на дневним аукцијама, биће потребно да ОПС добије одобрење АЕРС-а за изузеће од опште обавезе набавке путем дневних аукција. Стварни обим овог изузећа тренутно није познат, па се у том погледу не могу дати коментари.	Календар спровођења набавке балансног капацитета ће бити благовремено објављен када Правила о раду тржишта електричне енергије ступе на снагу и када оператор преносног система добије одобрење АЕРС за набавку балансног капацитета на временском хоризонту који није један дан.

			Да би се могле у потпуности проценити одредбе Нацрта и из разлога транспарентности, ОПС треба да објави своју намеру у вези са календаром активности.	
11	4.2.7	ОПС би требало да објави нацрт правилника о аукцији што је пре могуће.	Из члана 4.2.7 Нацрта произилази да ће начин и рокови за подношење понуда бити посебно регулисани од стране ОПС.	Начин подношења аукционих понуда оператор преносног система ће објавити након ступања на снагу нових Правила о раду тржишта електричне енергије. ЕМС ће објавити начин подношења аукцијских понуда на својој интернет страници.
12	4.2.11.6 (примедба ЕМС: после корекције текста односиће се на 4.2.10.6)	Члан 4.2.11.6 треба разјаснити тако да прецизира у чему се тачно састоји необезбеђивање балансног капацитета.	Није сасвим јасно у чему се састоји необезбеђење балансног капацитета. Претпостављамо да је то непоштовање одредбе 4.2.12.3, али то треба јасно навести имајући у виду казну која се плаћа у случају таквог пропуста.	Правилима о раду преносног система је дефинисано како ће бити извршена провера за обезбеђења капацитета.
13	4.2.14	Члан 4.12.4.3 треба разјаснити тако да једини разлози за одбијање буду они експлицитно наведени у члану 4.2.14.4.	Рок за подношење захтева за пренос обавезе обезбеђења балансног капацитета је кратак (подне Д-1),	Примедба се прихвата. Оператор преносног система има право да одбије захтев за пренос обавезе обезбеђења балансног капацитета у случају прекорачења времена за

			посебно имајући у виду да је временски оквир за аукције помоћних услуга још увек нејасан. Разумемо да је пракса на сличним тржиштима да овај рок буде један сат пре стварног пружања услуге балансног капацитета. Могућност да ОПС одбије пренос делује као дискреционо право и очекивали бисмо да постоји листа конкретних основа за одбијање. У том смислу, разлози за одбијање наведени у 4.2.14.4 треба да се третирају као једини могући разлози за одбијање преноса обавезе обезбеђења балансног капацитета.	слање захтева и у случају да учесник који прима обавезу није претквалификован са количном са којом би био у обавези да достави тражену помоћну услугу
14	4.2.14.5	Члан 4.12.3.6 не постоји и референца треба да буде на члан 4.2.11.7.	-	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
15	5.1.7	Потребно је разјаснити крај периода за куповину и	-	У члану 5.1.7. се говори о балансној енергији, не о

		продају балансног капацитета у члану 5.1.7. Тренутно то може бити 24:00 на тржишни дан или 24:00 дана у којем је ОПС потврдио прихваћене дневне планове.		балансном капацитету. Додатно је унета корекција текста појашњењем трајања тржишног дана да би се текст додатно појаснио.
16	5.2.2	У члану 5.2.2 потребно је разјаснити обавезу стављања преосталог капацитета на располагање тј. како се ова обавеза испуњава.	Према Члану 5.2.2, произвођачи и агрегатори (који имају производне капацитете унутар своје групе) су обавезни да сав капацитет који остаје након прихваћених дневних радних распореда учине доступним оператеру преносног система у сврху ангажовања балансирајуће енергије.	Обавеза из члана 5.2.2. произилази из обавезе прописане у члану 94. Закона о енергетици. Обавеза се проверава кроз преглед дате понуде за балансну енергију која ће да сагледа евентуално ангажовање ресурса тј. испуњење наведеног захтева.

Учесник у јавној расправи: **Удружење Обновљиви извори енергије Србије**

РБ	Тачка	Примедбе и предлог за измену	Образложење	Одговор ЕМС АД
1	3.1.1 б) трећа тачка	Трећа тачка у 3.1.1. б) се брише.	Трећа тачка у члану 3.1.1 б)) предвиђа да трошкове балансирања у случају редукције производње због оперативних ограничења наметнутих учеснику на тржишту, сноси БОС учесника на тржишту коме је редукција наложена. Будући да ови трошкови балансирања настају по налогу ОПС-а он би требало и да сноси одговорност за одступање. Нема оправдања да БОС стране којој је наложено оперативно ограничење и која је већ ускраћена за накнаду због спровођења оперативног ограничења, сноси	Примедба се одбија. Приликом примене оперативних ограничења потврђене трансакције остају на снази. Ако би се усвојило да њихов БОС не сноси балансну оговорност за одступање настало као примена оперативних ограничења БОС би ефективно добио енергију без накнаде из система који би предавао по унапред утврђеним плановима размене.

			балансну одговорност која настаје из таквог оперативног ограничења. и да енергија која је била предмет ограничења мора бити искључена из обрачуна поравнања за БОС. Овде посебно треба имати у виду и пројекте који су покренули поступак прикључења на мрежу пре 30. априла 2021. године - они имају право на финансијску накнаду од ОПС-а у случају спровођења накнадно наметнутих оперативних ограничења и, тим пре, ни њихов БОС не би требало да буде одговоран за трошкове балансирања у том случају.	
2	3.1.8	Брисање 3.1.8	Сврха члана 3.1.8 није јасна, пошто покушава да регулише ситуацију која је већ регулисана	Примедба се одбија. Члан 3.1.8. описује балансну одговорност за одступање налога од задате вредности. Учесник који је БОС (балансно одговорна страна) и учествује

			општом нормом да БОС сноси балансну одговорност за рад на тржишту услуга балансирања.	искључиво на балансном тржишту сматра се балансно одговорном страном за испуњење налога за активацију балансне енергије. То значи да је овај учесник обавезан да обезбеди тачност тј. испуњење свих налога који проистичу из рада на балансном тржишту. Обавезан је да изврши све активности неопходне за реализацију налога за активирање енергије, у складу са утврђеним процедурама, а у противном сноси трошак дебаланса.
3	3.3.3 в)	У 3.3.3 обавезу достављања ревизорских извештаја треба квалификовати тако да подносилац захтева може уместо тога да достави изјаву да није предмет обавезне ревизије.	Сматрамо да подносилац захтева не би требало да буде обавезан да ради ревизију финансијских извештаја уколико већ по закону није обавезан да их припрема.	Примедба се прихвата. Измењен је текст у новој верзији правила.
4	3.8.6	У 3.8.6 брисати минимални износ обезбеђења за БОС-ове који делују искључиво као ПУБ-ови.	Не видимо разлог за прописивање минималног износа инструмента обезбеђења за БОС-ове који делују искључиво као ПУБ-ови будући да већ постоји формула која се користи за израчунавање износа инструмента обезбеђења.	Примедба се одбија. Минимални износ инструмента обезбеђења плаћања за БОС који је балансно одговорна страна само за одступање налога од задате вредности је потребан јер представља заштиту оператора преносног система од неповољног понашања учесника на тржишту. Формула за прорачун вредности ризика је детаљно разматрана приликом израде предлога правила и ЕМС АД остаје при свом предлогу.
5	4.1.5 4.2.1	У члану 4.1.5 и 4.2.1 треба користити законски термин уговор о пружању помоћних	У Правилима се паралелно користе различити изрази за	Предлог се прихвата. Измењеним текстом у тачки 4.1.5 је прецизирано који се уговори закључују.

		услуга из члана 210а Закона. У текст Правила би требало унети појам уговора о резервисању балансне снаге из члана 173б Закона.	исти уговор - оквирни уговор за помоћне услуге у 4.2.1 и уговор за помоћне услуге иако је назив овог уговора одређен у Закону о енергетици. Уговор о резервисању балансне снаге је предвиђен чланом 173б Закона али није регулисан Правилима о раду тржишта.	
6	4.1.6 5.1.5 5.2.1	Чланови 4.1.6 и 5.2.1 треба да буду усклађени пошто оба члана садрже дефиницију појма пружаоца услуге балансирања. Потребно је разјаснити ко су стране у уговору о учешћу у балансном механизму и уговору о пружању помоћних услуга.	Чланови 4.1.6 и 5.2.1 имају различите дефиниције термина ПУБ. Такође, Члан 4.1.6 наводи и крајњег потрошача међу ПУБ, док крајњи потрошачи нису наведени као један од потенцијалних ресурса за пружање услуга на тржишту балансне енергије већ су ту наведени активни купци.	У тачки 4.1.6. ЕМС је изменио текст на начин да се брише појам ПУБ и остаје наведено да се ПУБ постаје само после 5.2.1. Крајњи купац је законска категорија учесника на тржишту електричне енергије и у складу са тиме је наведен у 4.1.6. као један од понуђача свих помоћних услуга. У тачки 5.1.5 је наведено детаљније који су ресурси за услуге балансирања.
7	4.1.7	4.1.7 обавеза понуде помоћних услуга ОПС-у мора да буде појашњења у смислу навођења радњи/активности	Претквалификовани произвођачи и агрегатори који имају произвођаче у свом	Предлог се одбија. Из тачке 4.2.1. јасно је да се обавеза закључивања уговора реализује са свима који су прошли претквалификацију. Члан 4.1.7 је део уводног поглавља о начину обезбеђивања помоћних услуга за потребе балансирања и

		којима се та обавеза сматра испуњеном.	саставу имају обавезу да понуде пружање помоћних услуга ОПС-у. Није јасно како се ова обавеза испуњава.	нефреквентних помоћних услуга. У даљим поглављима је наведен поступак набавки, од објављивања позива до избора понуда за набавку помоћних услуга за потребе балансирања, као и поступак набавке нефреквентних помоћних услуга.
8	4.2.7	-	ОПС би требало да што пре објави нацрт правилника којим би се регулисао начин и рокови за подношење понуда.	Начин подношења аукционих понуда оператор преносног система ће објавити након ступања на снагу нових Правила о раду тржишта електричне енергије. ЕМС ће објавити начин подношења аукцијских понуда на својој интернет страници.
9	4.2.11.6 (примедба ЕМС: после корекције текста односиће се на 4.2.10.6)	У члану 4.2.11.6 није јасно када се сматра да није обезбеђен балансни капацитет.	Није сасвим јасно у чему се састоји необезбеђење балансног капацитета. Претпостављамо да је то непоштовање одредбе 4.2.12.3, али то треба јасно навести имајући у виду казну која се плаћа у случају таквог пропуста.	Правилима о раду преносног система је дефинисано како ће бити извршена провера за обезбеђења капацитета.
10	4.2.14	Основи из члана 4.12.4.3 треба да буду једини разлози за одбијање преноса обавезе.	Листа основа за одбијање из члана 4.2.14.4 би требало да буде затворена, тј. ОПС не би требало да има право да одбије пренос обавезе обезбеђења балансног капацитета из неког другог разлога	Примедба се прихвата. Оператор преносног система има право да одбије захтев за пренос обавезе обезбеђења балансног капацитета у случају прекорачења времена за слање захтева и у случају да учесник који прима обавезу није претквалификован са количном са којом би био у обавези да достави тражену помоћну услугу.
11	4.2.14.5	Позивање на члан 4.12.3.6	Члан 4.12.3.6 не постоји	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		исправити.	у тексту, претпостављамо да се ради о члану 4.2.11.7.	
12	5.1.7	Потребно је разјаснити крај периода за куповину и продају балансног капацитета у члану 5.1.7. Тренутно то може бити 24:00 на тржишни дан или 24:00 дана у којем је ОПС потврдио прихваћене дневне планове.	-	У члану 5.1.7. се говори о балансној енергији, не о балансном капацитету. Додатно је унета корекција текста појашњењем трајања тржишног дана да би се текст додатно појаснио.
13	5.2.2	Овај члан би требало појаснити.	Није јасно шта значи ставити на располагање преостали капацитет оператору преносног система и под којим условима се то врши.	Обавеза из члана 5.2.2. произилази из обавезе прописане у члану 94. Закона о енергетици. Обавеза се проверава кроз преглед дате понуде за балансну енергију која ће да сагледа евентуално ангажовање ресурса тј. испуњење наведеног захтева.
14	6.4	Минимална резерва у одредбама о претквалификационим условима за aFRR и mFRR из Правила о раду преносног система и Правила о раду тржишта би требало да буде смањена на 1MW.	Један од претквалификационих услова за пружање aFRR и mFRR услуга је минимални износ резерве ресурса од 5 MW током 4-часовног времена пружања услуге што одступа од европског стандарда од 1MW а чиме се беспотребно креира баријера за улазак на тржиште, смањује број	ЕУ регулатива не прописује минимални износ резерве ресурса за претквалификацију, већ је то остављено да се реши на националном нивоу. Тачно је да је у ЕУ присутан тренд смањење прага за претквалификацију (и смањење минималне величине понуде) на 1 MW, али треба имати на уму да се ради о много развијенијим тржиштима од српског у смислу дистрибуираности пружалаца услуга балансирања. ЕМС је током 2025. имао заједнички пројекат са ЕДС у коме је дефинисао механизме за пружање услуга балансирања са дистрибутивног нивоа, и том приликом је препознао ограничења и ризике које не потичу од ЕМС-а. Због тога се ЕМС одлучио да у првој фази ширења балансног тржишта на дистрибутивни систем уведе нешто више прагове, али то не би требало да има ограничавајући утицај на развој овог тржишта, јер су истовремено дефинисани механизми

			учесника конкуренција, успорава тржишта балансирања.	и те развој услуга	за учешће агрегатора. Што се тиче трајање испоруке од 4 сата, ЕМС мора да се обезбеди од ризика које могу да донесу извори са ограниченим капацитетом складиштења, односно расположивошћу примарног енергента, у ситуацији када се резерва дефинише само по снази, те се краће време не може узети у обзир у овој фази развоја балансног тржишта тј. тржишта помоћних услуга.
--	--	--	--	--------------------	---

Учесник у јавној расправи: **Greenoslavia PR**

Р Б	Тачка	Примедбе и предлог за измену	Образложење	Одговор ЕМС АД
1	2.1. појмови	Обрачунски период – Период за који се издаје рачун за месечну накнаду за одступање балансне групе и рачун за ангажовану балансну енергију (од 2 1 календарског дана у месецу у 00:00 до 1. календарског дана у наредном месецу у 24:00 00:00).	Према Методологији за одређивање цена приступа систему за пренос електричне енергије обрачунски период почиње 1. календарског дана у 07:00 и завршава се 1. календарског дана наредног месеца у 07:00. Према Методологији за одређивање цена приступа систему за дистрибуцију електричне енергије обрачунски период је по правилу календарски месеца (почиње 1. календарског дан у 00:00 и завршава се 1. календарског дана наредног месеца у 00:00) Дакле, тренутно постоје три различита периода обрачуна па се предлаже да у Правилима о раду тржишта као обрачунски период буде дефинисан период од 1. дана у 00 до 1. дана наредног месеца у	Након опсежних консултација са Министарством финансија Републике Србије и сагледавања свих опција донет је закључак да тренутна финансијска регулатива и техничка решења у процесима покривеним овим правилима, а у којима учествује и оператор дистрибутивног система, и даље се не могу ускладити. Из тог разлога обрачунски период остаје као што је дефинисан.

			00 како би то био први корак ка изједначавању обрачунских периода јер је то за даљи развој тржишта од непроцењивог значаја (почевши од очитане позиције преко свих других финансијских поравнања до профила потрошње, мерења електричне енергије и организације и оптимизације рада оператора система и учесника на тржишту).	
2	3.1.1. δ, 3. тачка	одступања настала као последица наметнутог блока размене електричне енергије у случају примене оперативних ограничења у складу са правилима којима се уређује рад преносног система.	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
3	3.1.4	Уколико снабдевач пренесе своју балансну одговорност на другог учесника на тржишту, тај учесник на тржишту преузима балансну одговорност и за сва места примопредаје крајњих купаца са	Није потребно посебно издвајати гарантованог снабдевача у овом контексту, посебно што даље у тексту нигде није посебно наведен – предлог да се избрише црвено обојено и прецртано.	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		којима снабдевач; односно — гарантовани снабдевач има закључен уговор о потпуном снабдевању.		
4	3.2.3	Свако место примопредаје на преносном и дистрибутивном систему мора бити придружено једној балансној групи. Поступак преношења места примопредаје из једне у другу балансну групу је уређено у одељку 3.6. и и актом којим се уређује промена снабдевача и агрегатора .	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
5	3.3.3 в	билансе стања и билансе успеха са извештајем независног ревизора за претходне три године, односно за краћи временски период, уколико подносилац пријаве послује краће од три године.	Предлог да се врати крај тачке из тренутно важећих Правила јер нису сви обвезници ревизије.	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		или изјаву овлашћеног лица подносиоца пријаве да подносилац пријаве није обвезник ревизије.		
6	3.3.4	Осим достављених података из тачака 3.3.2. и 3.3.3. оператор преносног система проверава податке о стечају односно ликвидацији, финансијским извештајима подносиоца пријаве из тачке 3.3.3., информације о статусу лиценце за обављање енергетске делатности и о пореском пуномоћнику. Сви подаци се проверавају из јавно доступних извора или регистара оператора преносног система.	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
7	3.3.7	Оператор преносног система је дужан да, најкасније у року од 5 радних дана након пријема уредне пријаве,	предлог је да се дефинише у ком тренутку ЕМС доставља предлог уговора о балансној одговорности подносиоцу захтева – како је тренутно наведено тај корак	У тренутној пракси није било проблема приликом потписивања овог уговора. Уговор се не доставља већ се преузима из регистра БОС. Ставка око уговора је појашњена у новој верзији правила тј.

		подносиоцу пријаве достави информацију о висини вредности ризика. Подносилац бира инструмент обезбеђења плаћања а након тога оператор преносног система доставља подносиоцу и потписује Уговор о балансној одговорности.	недостаје у правилима. Такође, предлаже се допуна - Уговор о балансној одговорности није дефинисан у скраћеницама као „уговор“ па је потребно навести на који се уговор тачно мисли у овом случају (делује да „уговор“ није прецизно).	унет је рок од када тече 30 дана за враћање уговора тј. „од дана достављања информације о вредности ризика“ (тачка 3.3.8). Учесник потписује први, а ЕМС потписује након тога.
8	Поглавље 3.3		1. У вези са 3.3.7. Предлаже се да се уведе и рок подносиоцу захтева за изјашњење на ЕМС обавештење о врстама средстава обезбеђења плаћања (нпр. 15 дана) 2. У вези са 3.3.7 Предлаже се да се уведе и рок ЕМС за доставу предлога уговора о балансној одговорности након избора врсте средстава обезбеђења од стране подносиоца захтева (нпр. 3 дана) 3. У вези са 3.3.8 и 3.3.9 Наведено је тренутно да подносилац захтева има	1. Подносилац ће одабрати врсту средства обезбеђења и искреирати уговор преко електронске платформе регистра БОС. У случају да не жели да се изјасни, уговор неће бити креиран. 2. Учесник ће сам да изради уговор за себе, узимајући у обзир да се користи модел уговора. 3. Прихвата се примедба. Прилагођен је текст правила тако да је додата формулација у тачки 3.3.9. која дефинише рок који је претходно био наведен у 3.7.4. да би се испоштовало да сви рокови буду наведени на једном месту. У тачки 3.7.4 је прилагођен текст да се позива на 3.3.9.

			рок 30 дана да потпише уговор и да је првог дана од достављања средстава обезбеђења уговор активан - Предлаже се да се дода и одредба са роком за доставу средстава обезбеђења плаћања од стране подносиоца захтева - како би се спречила појава потписаних уговора који нису активни. Наравно, уколико се не доставе средства обезбеђења у предвиђеном року уговор треба сматрати ништавним. Наведен је рок у 3.7.4 – али је предлог да се и на овом месту наведе рок јер су сви други рокови наведени на овом месту.	
9	3.3.11	У случају да БОС учествује на балансном тржишту, оператор преносног система додељује БОС-у улогу стране која учествује на балансном тржишту односно тржишту	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		пужању услуга балансирања.		
10	3.5.3	л) предквалификовани ресурс за пужање услуге балансирања са одговарајућим техничким карактеристикама, начином регулисања балансне одговорности и уговорима које поседују за пужање услуге балансирања;	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
11	3.5.4	е) списак ресурса предквалификованих за пужање услуге балансирања са одговарајућим техничким карактеристикама, начином регулисања балансне одговорности и уговорима које поседују за пужање услуге балансирања;	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
12	3.6.1		Предлог је да се предвиди и искључење места примопредаје из балансне групе у случају: 1. искључења места примопредаје, 2. промене снабдевача	1. Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила. 2. Тачка је обрађена у подтачки е) јер престанак уговора може

			након раскида уговора пре његовог истека (нпр. Сваки ГС уговор траје на неодређено време – свака промена на КС је раскид, као и у случају КС уговора који се раскину пре иницијално уговореног истека уговора) и слично 3. престанка важења уговора о снабдевању – нпр. промена власника/корисника и слично. Поред тога предлаже се да се дефинише да се састав балансне групе мења и у случају промене одобрене снаге чланова балансне групе.	да се деси и због раскида или промене околности под којима је закључен и то се уређује међусобним уговором 3. Обрађена у подтачки е) Промена одобрених снага се протоколише кроз сарадњу оператора система и подразумева се.
13	3.6.3	У случају из тачке 3.6.1. (а) БОС која прихвата да преузме балансну одговорност за постојеће место примопредаје је дужна да поднесе оператору преносног система Изјаву о преносу балансне одговорности	Пошто је и он учесник на тржишту и он може пренети балансну одговорност. И у свим тачкама предвидети и складиштар јер је и он корисник система и учесник на тржишту.	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила. Тумачење правила је такво да су описани смерови пријема и давања енергије учесника где су препознати и складиштари Када је у правилима експлицитно наведен назив учесника на тржишту (нпр. поглавље 3.6) тада је додаван и назив учесника „складиште“ или „складиштар“.

		између БОС и крајњег купца, складиштара , односно произвођача за предметно место примопредаје.		
14	3.6.15	У случају из тачке 3.6.1.з), БОС која искључује из своје балансне групе снабдевача на велико, односно снабдевача, односно агрегатора дужна је да поднесе оператору преносног система Изјаву о престанку важења уговора о преносу балансне одговорности. Оператор преносног система о промени састава балансне групе обавештава надлежног оператора дистрибутивног система, односно оператора затвореног дистрибутивног система у року од 2 радна дана	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		од пријема пријаве.		
15	3.6.20	За случај из тачке 3.6.2 а) када агрегатор преноси балансну одговорност на БОС сви ресурси за пружање услуга балансирања за које је агрегатор балансно одговоран за одступање од задате вредности налога за активацију балансне енергије се укључују у балансну групу тог БОС за балансну одговорност за одступање од задате вредности налога за активацију балансне енергије.	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
16	3.6.32	Пријава за промене састава балансне групе врши се у електронском облику. Начин подношења и садржај пријаве о промени састава балансне групе утврђује оператор преносног система и	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		објављује на својој интернет страници.		
17	3.6		Предлог је да се оптимизује текст јер се исто/слично понавља више пута – па се споји у једну тачку уз коришћење речи „односно“, „/“ и слично – у циљу олакшавања читања и праћења текста.	Примедба се одбија.
18	3.7.5-3.7.9		У свим тачкама позив је померен за једну тачку – нпр. У 3.7.7. уместо ж требало би да стоји е итд.	Искоришћено је набрајање у Word које не узима у обзир ђ) и ј)
19	3.7.11	и да евидентира измену у регистру балансне одговорности у току истог року од три дана.	Делује да је боље као и у осталим случајевима у Правилима да се остави рок операторима да физички промену изврше у регистру (иако она наступа са даном раскида).	Примедба се одбија. Истог дана је потребно да се изврше ажурирања да не би дошло до неког склапања новог уговора са учесником који није више БОС.
20	3.7.		С обзиром на то да ће раскидом уговора места примопредаје корисника система и учесника на тржишту остати без уређене балансне одговорности при чему се у складу са Правилима (нпр. 3.1.5, 3.1.6...) сматра да немају ни снабдевача потребно је у ово поглавље увести и обавештење резервном снабдевачу – по Закону о енергетици (овако како је постављено у Правилима)	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

			корисници система имају право на резервно снабдевање те је потребно обавестити и резервног снабдевача како би резервно снабдевање почело по аутоматизму а након тога како би им резервни снабдевач послао уговоре о снабдевању и даље све по Закону о енергетици и Уредби о условима испоруке и снабдевања електричном енергијом и Правилима о промени снабдевача и агрегатора. У супротном за њих би следила обустава иако они нису допринели раскиду уговора о БО између ЕМС и БОС. Ову тему треба имати у виду приликом следећих измена Закона о енергетици како би се и ова ситуација експлицитно описала у члану 192 који се бави резервним снабдевањем.	
21	3.8.1	N_{max} – максимална вредност збира месечних накнада за одступање балансне групе у случајевима када	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		БОС плаћа ЕМС у складу са тачком 7.6.4 и накнада за неизбалансираност дневног плана рада у току обрачунаског периода у складу са поглављем 7.6.5 од којег се одузимају месечне накнаде за ангажовану балансну енергију у случајевима када ЕМС плаћа БОС у складу са поглављем 5.14. у периоду од 12 месеци од датума обрачуна вредности ризика.		
22	3.8.9	Оператор преносног система, оператор дистрибутивног система, оператор затвореног дистрибутивног система који нема лиценцу за снабдевање електричном енергијом и оператор тржишта, односно правно лице које обавља послове у име и за рачун	С обзиром на то да у складу са Законом о енергетици оператори затворених дистрибутивних система могу имати лиценцу за снабдевање и снабдевати крајње купце предлаже се допуна овог члана у циљу заштите оператора преносног система – тј. да се само операторима затворених дистрибутивних система који балансирају искључиво своје губитке да олакшица да немају	Примедба се прихвата.

		оператора тржишта у складу са Законом, у својству БОС, нису у обавези да обезбеде инструменте обезбеђења плаћања.	средства обезбеђења плаћања. Видети Закон о енергетици: 110, 137, 155, 156, 172	
23	3.8.17	Рок важења банкарске гаранције мора бити 60 дана дужи од дана раскида уговора о балансној одговорности. Оператор преносног система може вратити банкарску гаранцију БОС пре истека 60 дана уколико су оператор преносног система и БОС регулисали међусобне финансијске обавезе.	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
24	3.8.17	Рок важења банкарске гаранције мора бити 60 дана дужи од дана раскида уговора о балансној одговорности. Оператор преносног система може вратити банкарску гаранцију БОС пре истека 60 дана уколико су оператор	Предлог допуне како би се спречила ситуација да се ради рекалкулација одступања БОС због накнадних измена података за БОС од стране оператора система. Предлог је да се предвидети обавеза издавања потврде/обавештења од свих оператора на чији систем су	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила. Евидентирана је ставка око рекалкулација за претходне обрачунске периоде.

		преносног, дистрибутивног односно затвореног дистрибутивног система потврдили да неће бити исправки претходних периода и уколико су након тога оператор преносног система и БОС регулисали међусобне финансијске обавезе.	прикључени корисници система који су били чланови балансне групе предметног БОС у случају престанка важења уговора о БО.	
25	3.8.27	Рок важења наменског гарантног депозита мора бити 60 дана дужи од дана раскида уговора о балансној одговорности. Оператор преносног система може дати сагласност банци за ослобађање депонованих средстава и пре истека 60 дана уколико су оператор преносног, дистрибутивног односно затвореног дистрибутивног система потврдили да неће бити исправки претходних	Предлог допуне како би се спречила ситуација да се ради рекалкулација одступања БОС због накнадних измена података за БОС од стране оператора система. Предлог је да се предвидети обавеза издавања потврде/обавештења од свих оператора на чији систем су прикључени корисници система који су били чланови балансне групе предметног БОС у случају престанка важења уговора о БО.	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила. Евидентирана је ставка око рекалкулација за претходне обрачунске периоде.

		периода и уколико су након тога оператор преносног система и БОС регулисали међусобне финансијске обавезе		
26	4.1.		Предлог је да се генерално наведе за нефреквентне услуге ко које услуге може да пружа јер је наведено за услуге балансирања.	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила у 4.1.6. У члану 4.1.6. је прецизирано ко све може да пружа помоћне услуге (фреквентне и нефреквентне)
27	4.1.6	чији су објекти прикључени на преносни или дистрибутивни систем или затворени дистрибутивни систем и чији су ресурси за пружање услуге балансирања испунили услове претквалификационих или квалификационих испитивања, у складу са правилима којима се уређује рад преносног система.	Предлог је да се и објектима који су прикључени на затворени дистрибутивни систем да могућност да буду ПУБ – очекивано је да управо у случају оператора затворених дистрибутивног система објекти значајних снага буду прикључени (индустријски комплекси и слично). С обзиром на то не би требало да буду дискриминисани у односу на остале кориснике система.	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
28	4.1.7	Произвођач електричне енергије и агрегатор који у својој агрегаторској групи има произвођача електричне енергије су	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		дужани да оператору преносног система понуде помоћне услуге у обиму и врсти утврђеним у складу с претквалификационим или квалификационим испитивањима.		
29	4.2.8	ПУБ подноси понуде за балансни капацитет као пар цене понуде и понуђеног капацитета. Цена понуде изражава се у €/MW/h заокружена на два децимална места без ПДВ. Тражени капацитет у понуди ПУБ не може бити већи од вредности са којом је предквалификован за одговарајући смер. У случају да је Агенција због недостатка конкуренције на тржишту помоћних услуга одобрила ОПС изузеће и примену других форми набавке балансног капацитета,	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		цена у достављеној понуди не може бити већа од максималне цене прорачунате у складу са методологијом из Прилога 1.		
30	4.2.12.1	Након завршетка аукције за набавку балансног капацитета оператор преносног система објављује резултате аукције	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
31	4.2.13.2	У случају из тачке 4.2.11.6. Оператор преносног система издаје рачун за сваки MW/h необезбеђеног балансног капацитета.	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
32	4.2.13.2	У случају из тачке 4.2.11.6.7 Оператор преносног система издаје рачун за сваки MW/h необезбеђеног балансног капацитета.	Позив на погрешан став	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
33	4.2.14.1	ПУБ има право преноса обавезе обезбеђења балансног капацитета на другог предквалификованог ПУБ.	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

34	4.2.14.4	Пренос обавезе пружања балансног капацитета не може да се оствари уколико ПУБ који прима обавезу обезбеђења балансног капацитета није предквалификовани нема потписан Оквирни уговор са ОПС за ту вредност балансног капацитета за коју прима обавезу обезбеђења, односно ако заједно са већ претходно уговореном количином на аукцији или посредством претходног преноса прелази вредност за коју је предквалификован.	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
35	4.2.14.5	Накнада за обезбеђење капацитета плаћа се ПУБ који је обезбедио капацитет по цени из понуде иницијалног понуђача капацитета. У случају да ПУБ на којег је пренета обавеза пружања балансног	4.2.13.6 не постоји. Можда се мислило на 4.2.13.2 или 4.2.11.7	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила (4.2.11.7 која ће постати 4.2.10.7).

		капацитета није испунио обавезу обезбеђивања балансног капацитета оператор преносног капацитета му наплаћује уговорну казну из тачке 4.2.13.6.		
36	4.2.14		Предлог је да се посебним ставом дефинише да уколико ПУБ 1 који има обавезу жели да пренесе обавезу на другог ПУБ 2, и ако тог другог ПУБ 2 ЕМС одбије да и уколико ПУБ 1 не изврши обавезу, ЕМС наплаћује уговорну казну ПУБ 1	Уколико није дошло до преноса, јасно је да је непромењена одговорна страна уколико се било која обавеза не испуни. Подразумева се обавеза остаје на ПУБ1 јер трансфер неће бити остварен. Примедба се одбија.
37	4		Предлог је да се за ПУБ уведу средства обезбеђења плаћања (бар и симболична) у смислу озбиљности понуде а нарочито имајући у виду и уговорну казну.	Резерву плаћа Оператор према ПУБ и у случају неизвршења постоје казнене одредбе и није потребно уводити инструмент за добро извршење посла. Средства су уведена кроз правила у 3.8.6. осим у случају када ПУБ пренесе БО, али ће и тада постојати средство обезбеђења.
38	5.1.4 в, 5.6.1, 5.7.3, 5.13.2 к)		Предлаже се да се у наведеним ставовима до сада коришћени називи „терцијарна регулација“, резерва, регулациона енергија итд. Замене одговарајућим појмовима дефинисаним на почетку предлога нових Правила	Примедба се прихвата.
39	5.4.1	Сваки ПУБ који је у обавези да пружи	Предлог допуне у складу са ставом 4.2.2.	Примедба се одбија. ПУБ мора да има уговор о учешћу у балансном механизму да

		балансни капацитет, дужан је да достави понуду за ангажовање балансне енергије за навише и наниже за енергију из мануелне резерве за поновно успостављање фреквенције. ПУБ који нису у обавези да пруже балансни капацитет имају право да доставе понуду за ангажовање балансне енергије из мануелне резерве за поновно успостављање фреквенције ако су са ОПС претходно закључили Оквирни уговор.		би достављао понуде за балансну енергију, а не склопљен Оквирни уговор. Оквирни уговор омогућава да се учествује у аукцијама за капацитет, а и без тог уговора ПУБ може да доставља понуде за балансну енергију ако има уговор о учешћу у балансном механизму. Поглавље треба читати у целини узимајући у обзир подтачку 5.2.1 где је појашњен цео процес.
40	5.4.8	Цена за ангажовање првих првих 25 MWh наниже коју доставља доминантни учесник не може бити мања од цене постигнуте на организованом тржишту за дан унапред у Р.	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		Србији умањене за већу вредност између 30 EUR и 60% апсолутне вредности цене постигнуте на организованом тржишту електричне енергије за дан унапред, у посматраном обрачунском интервалу.		
41	5.5		Предлог је да се предвиди шта се дешава у случају да онај ко има обавезу не достави исправну понуду	Наведени случај је предвиђен тачком 5.5.4
42	5.8.2	У случају угрожене сигурности преносног система или угрожене сигурности интерконеције оператор преносног система активира понуде за ангажовање балансне резерве независно од редоследа утврђеног у листама ангажовања, у складу са правилима којима је уређен рад преносног	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		система.		
43	5.11.4		У опис формуле додати значење БЕТС	Примедба се прихвата. Није потребна ова формула да стоји у правилима.
44	5.13		Предлог је да се уведе обавештавање и БОС у чијој балансној групи је ПУБ.	Примедба се прихвата. додата је нова тачка 6.2.8
45	5.14.2	Календар обрачуна и плаћања на тржишту електричне енергије најкасније до 10. календарског дана у месецу М+1 за обрачунае који се односе на месец М.	Предлог је да буде до нпр. 3. календарског дана јер већ до осмог дана се објављују резултати на сајту па је очекивано да се календар објави пре тога.	Примедба се прихвата и уводи се термин 15. календарски дан месеца. Тачка 5.15.1 сада гласи: Оператор преносног система је дужан да на својој интернет страници за сваки обрачунски интервал објави следеће податке дан након добијања података из европских балансних платформи, а најкасније 15. календарског дана наредног месеца у односу на тржишни дан: ...
46	5.15.2	Оператор преносног система је дужан да на својој интернет страници за сваки обрачунски интервал објави податке о количини размењене енергије у процесу нетовања одступања из тачке 5.15.12.1 и пондерисану цену из тачке 5.15.12.2 и 5.15.12.3 одмах након	Исправка позива на ставове	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		добиања информације од стране координатора нетовања одступања.		
47	6.1.2		Предвидети обавештавање и за ПУБ у оквиру затвореног дистрибутивног система	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
48	6.1 и 6.2		Предвидети да самостални ПУБ на дистрибутивном систему и затвореном дистрибутивном систему о свом ангажману обавештавају оператора дистрибутивног, односно затвореног дистрибутивног система, а такође и ОПС да их обавештава о активацији ПУБ.	Примедба се одбија. Нема потребе за обавештавањима. Ако је то потребно за рад дистрибутивног система, биће дефинисано у Правилима о раду дистрибутивног система.
49	6.3.3.	У случају из тачке 6.3.1. финансијско поравнање се врши на начин да је накнада за снабдевање у одговарајућем обрачунском интервалу једнака производу количине очитане енергије помножене са ценом која је изражена као иницијална цена уговора за потпуно снабдевање помножена са односом количина	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		основне линије и очитане енергије. Накнада за снабдевање представља вредност која би настала у случају да је купац трошио електричну енергију по основној линији помноженој са иницијалном ценом уговора за потпуно снабдевање у том обрачунском интервалу.		
50	6.3.4	У случају из тачке 6.3.2. финансијско поравнање се врши на начин да је накнада за балансирање у одговарајућем обрачунском интервалу једнака производу цене за балансирање из уговора којим се уређује пренос балансне одговорности у том обрачунском интервалу и вредности која одговара очитаној енергији од које се	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		одузимају количина из уговора са унапред одређеним количинама и одговор налога. Накнада за балансирање представља вредност која би настала у случају да је купац трошио електричну енергију по основној линији помноженој са ценом за балансирање из уговора којим се урачунаје пренос балансне одговорности у том обрачунском интервалу.		
51	7.2.2.6	На местима примопредаје електричне енергије са суседним системима на интерконективним далеководима као обрачунски податак се користи потврђена вредност размењене електричне енергије у складу са споразумима са суседним	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		операторима преносног система.		
52	7.2.3.1.2	Оператор преносног система за сваку балансну групу утврђује одговор на налог за активацију балансне енергије који припадају тој балансној групи за време одговарајућег обрачунског интервала на основу остварења налога за ангажовање балансне енергије из ресурса за пружање услуге балансирања навише и наниже	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
53	7.3.2.1	Неизбалансираност дневног плана рада балансне групе за коју је одговоран БОС након завршетка процеса унутар дневне измене дневних планова рада (НДПои) се утврђује за сваки обрачунски интервал као збир сумарног плана	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		производње и блокова размене електричне енергије које прима балансна група умањен за сумарни план потрошње и блокове размене електричне енергије који се предају из балансне групе. Правила о раду тржишта електричне енергије		
54	7.2.3.2.3		Предлог је да се јасно у опису формуле означи које су вредности задате	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
55	7.4.7	Оператор дистрибутивног система доставља ОПС податак о количини енергије активираној у процесу активације услуга флексибилности на дистрибутивном нивоу по сваком ПУБ односно БОС за сваки обрачунски интервал по извршеној активацији.	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
56	7.5.2	Цена поравнања за балансно одступање је	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		цена која може бити позитивна, једнака нули или негативна. Цена поравнања је иста у оба смера одступања у једном обрачунском интервалу.		
57	7.6.1.4	В) величине прихватљивог одступања балансне групе из тачке 7.7.6.1.6	Погрешан позив на став	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
58	7.6.4.9	Измену обрачуна месечних накнада за обрачунски период М је могуће извршити најкасније у месецу М+12.	Према Уредби о условима испоруке и снабдевања могу се кориговати рачуни највише девет месеци уназад. Предлаже се да се ова одредба усклади са Уредбом. Исто важи и за став 7.6.4.11.	Примедба се одбија. За снабдевање се узима рок од 9 месеци. За корекцију за одступање БОС остаје рок 12 месеци. Основни разлог су измене резултата које ЕМС добија са балансних платформи где су рокови за измену података дужи од 9 месеци. те је потребно да се остави времена за додатну рекалкулацију.
59	7.6.1.6 в)	в) Већој вредности између 1 MWh и збира вредности 4% максималне пријављене потрошње снаге из дневног плана рада балансне групе помножене са $\frac{1}{4} h$ и 2,5% максималне пријављене	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		производње снаге из дневног плана рада балансне групе помножене са $\frac{1}{4} h$, у случају да та балансна група има и улогу одговорне стране за пријаву потрошње електричне енергије и улогу одговорне стране за пријаву производње електричне енергије;		
60	7.6.4.12.3 И све до краја поглавља	7.6.4.12.3 У случају из тачке 7.6.4.1312.1. оператор преносног система врши обрачун одступања на основу доступних података о раду балансне групе, доступних података о саставу балансне групе, односно на основу историјских вредности о раду балансне групе у претходних 6 месеци.	Позивање на погрешан став И у наредним тачкама до краја поглавља – уместо 7.6.4.13 и 76.4.15 итд треба да буде 7.6.4.12.xxx	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
61	9 Прилог 1, 3 став	Основни принципи на којима је базирана ова	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.

		Методологија су:		
62	9 Прилог 1,	За захтевани ниво обезбеђеног балансног капацитета се користи претходно одређени ниво потребног капацитета одговарајућег типа (посебно за сваки смер), прорачунат од стране оператора преносног система у процесу димензионисања балансног капацитета за наступајућу годину;	Словна грешка	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила.
63	скраћенице		Уведена је скраћеница ОПС али се у тексту углавном не користи – предлог да се користи свуда уместо оператор преносног система у циљу олакшања читања - Такође и ПУБ се не користи свуда у тексту Правила	Текст је уједначен да се не користи ОПС већ оператор преносног система. Такође, на местима где је наведено „ЕМС АД“ такође је измењено са „оператор преносног система“
64	скраћенице - 6.2.5	ПУБ доставља ОПС и ОДС, појединачно по ресурсима за пружање услуге балансирања,	Скраћеница ОДС које се овде користи није раније дефинисана. Предлог је да се као што је уведен	Примедба се прихвата. Измењено у новој верзији правила да немамо скраћеницу.

		податак о вредности планског преузимања односно инјектирања енергије ресурса за пружање услуге балансирања у/из система. Податак о вредности планског преузимања односно инјектирања енергије у систем доставља ПУБ континуално пре реалног времена.	ОПС уведе и оператор дистрибутивног система као ОДС и да се користи свуда у тексту – биће лакше за читање. Исто важи и за ОЗДС – оператора затвореног дистрибутивног система.	
--	--	---	--	--