



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

№ _____

Про зауваження та пропозиції до
проекту змін в Правила РДН/ВДР та
Правила ринку

НЕК «Укренерго» надає у встановлений Регулятором термін зауваження та пропозиції до проекту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», оприлюдненого Регулятором 18.09.2024 за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsa-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyator-akta-zmin-do-deyakih-postanov-nkrekp>.

Просимо взяти до розгляду зауваження НЕК «Укренерго» щодо змін, які запропоновані до внесення в Правила ринку, затверджені Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 та Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджені Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308.

Готові у разі необхідності надати необхідні додаткові роз'яснення.

Додаток: Зауваження НЕК «Укренерго» до проекту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» на 14 стор. в 1 прим.

Директор з ринкових операцій

Стремоух О.В.

Бажан 238 37 00



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000274C36006E24B600

Підписувач Стремоух Олександр Володимирович

Дійсний з 05.04.2023 0:00:00 по 04.04.2025 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/60907

від 30.09.2024

№32548/1-24 від 30.09.2024

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

Поточна редакція	Пропозиція НКРЕКП	Зауваження НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
Правила ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №308			
<p>3.1.10. ОР має право перенести час «закриття воріт РДН» та початок проведення торгів на ВДР у разі:</p> <p>...</p> <p>У разі перенесення ОР часу «закриття воріт РДН» пізніше ніж на 14:00 годину початок проведення торгів на ВДР на добу постачання не повинен бути раніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» на відповідну добу постачання.</p> <p>...</p>	<p>3.1.10. ОР має право перенести час «закриття воріт РДН» та початок проведення торгів на ВДР у разі:</p> <p>...</p> <p>У разі перенесення ОР часу «закриття воріт РДН» пізніше ніж на 15:00 годину початок проведення торгів на ВДР на добу постачання не повинен бути раніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» на відповідну добу постачання.</p> <p>...</p>	<p><i>Залишити в поточній до моменту фактичного об'єднання РДН/ВДР.</i></p>	<p>Задля забезпечення максимально сприятливих умов для імпортерів та надходження додаткових обсягів імпорту електроенергії з ЄС, особливо в період ОЗП, необхідно відтермінувати зміни, що стосуються перенесення закриття воріт на РДН. Оскільки наразі, коли закриття воріт РДН на українському ринку відбувається на годину раніше ніж у країнах ЄС, ризики імпортерів є меншими, ніж в ситуації, коли закриття воріт на українському та суміжних РДН відбувається одночасно. Зокрема, вони можуть подати більшу пропозицію на продаж на українському РДН, і, знаючи його результати, мають можливість не купувати цей обсяг на європейському РДН, що дає можливість їм подавати більшу заявку на продаж (бо є можливість коригування) на відміну від ситуації, коли площадки закриваються одночасно.</p> <p>Також, до часу закриття воріт на РДН пов'язаний час проведення аукціонів на ДП та БР, що потребує додаткових заходів.</p>
<p>3.2.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на РДН за 7 календарних днів до доби постачання і до часу «закриття воріт РДН».</p> <p>Час «закриття воріт РДН» – о 12:00 годині доби, що передує добі постачання.</p> <p>Час «закриття воріт РДН» може бути перенесено ОР не пізніше ніж до 21:00 години доби з підстав, зазначених у пункті 3.1.10 глави 3.1 цього розділу, про що ОР оприлюднює повідомлення на власному вебсайті.</p>	<p>3.2.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на РДН за 7 календарних днів до доби постачання і до часу «закриття воріт РДН».</p> <p>Час «закриття воріт РДН» – о 13:00 годині доби, що передує добі постачання.</p> <p>Час «закриття воріт РДН» може бути перенесено ОР не пізніше ніж до 21:00 години доби з підстав, зазначених у пункті 3.1.10 глави 3.1 цього розділу, про що ОР оприлюднює повідомлення на власному вебсайті.</p>	<p><i>Залишити в поточній до моменту фактичного об'єднання РДН/ВДР.</i></p>	<p>Обґрунтування відповідно до п.3.1.10</p>
<p>3.2.7. ОР, починаючи з 10:30 години доби, що передує добі постачання, і до часу «закриття воріт РДН», здійснює перевірку зареєстрованих для відповідної доби постачання заявок на торги на РДН щодо виконання на добу постачання таких умов:</p> <p>.....</p>	<p>3.2.7. ОР, починаючи з 11:30 години доби, що передує добі постачання, і до часу «закриття воріт РДН», здійснює перевірку зареєстрованих для відповідної доби постачання заявок на торги на РДН щодо виконання на добу постачання таких умов:</p> <p>...</p>	<p><i>Залишити в поточній до моменту фактичного об'єднання РДН/ВДР.</i></p>	<p>Обґрунтування відповідно до п.3.1.10</p>
<p>3.2.13. Після «закриття воріт РДН» ОР здійснює перевірку загального обсягу продажу електричної енергії на добу постачання в заявках на продаж учасників РДН/ВДР.</p> <p>У разі подання електропостачальником та/або трейдером заявок на продаж на РДН загальним обсягом продажу електричної енергії на добу постачання, що перевищує 50 МВт-год, та за умови наявності однієї з таких обставин: учасник</p>	<p>3.2.13. Після «закриття воріт РДН» ОР здійснює перевірку загального обсягу продажу електричної енергії на добу постачання в заявках на продаж учасників РДН/ВДР.</p> <p>У разі подання електропостачальником та/або трейдером заявок на продаж на РДН загальним обсягом продажу електричної енергії на добу постачання, що перевищує 50 МВт-год, та за умови наявності однієї з таких обставин: учасник</p>	<p><i>Залишити в поточній до моменту фактичного об'єднання РДН/ВДР.</i></p>	<p>Обґрунтування відповідно до п.3.1.10</p>

<p>РДН/ВДР, що подав заявку, не здійснював продаж електричної енергії на РДН/ВДР протягом попередніх 90 днів; в учасника РДН/ВДР, що подав заявку, протягом попередніх 90 днів змінився керівник та/або уповноважена особа, що здійснює операції на РДН та ВДР; заявлений учасником РДН/ВДР загальний обсяг продажу електричної енергії на добу постачання перевищує максимальний добовий обсяг, що подавався ним протягом попередніх 90 днів, більше ніж у 2 рази,</p> <p>ОР не пізніше ніж через 5 хвилин після часу «закриття воріт РДН» звертається до ОСП із запитом щодо надання підтвердження забезпечення потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД та/або імпорту заявлених учасником ринку на продаж на РДН обсягів електричної енергії в торговій зоні по кожному розрахунковому періоду доби постачання.</p> <p>У разі отримання запиту від ОР ОСП не пізніше ніж через 25 хвилин після часу «закриття воріт РДН» надає ОР інформацію щодо підтвердження забезпечення обсягами потужностей власної генерації та/або купівлі на РДД та/або імпорту заявлених учасником ринку на продаж на РДН обсягів електричної енергії в торговій зоні по кожному розрахунковому періоду доби постачання.</p> <p>Підтвердження забезпечення обсягів продажу на РДН обсягами імпорту здійснюється ОСП за даними, що наявні за 30 хвилин до часу «закриття воріт РДН».</p> <p>...</p>	<p>РДН/ВДР, що подав заявку, не здійснював продаж електричної енергії на РДН/ВДР протягом попередніх 90 днів; в учасника РДН/ВДР, що подав заявку, протягом попередніх 90 днів змінився керівник та/або уповноважена особа, що здійснює операції на РДН та ВДР; заявлений учасником РДН/ВДР загальний обсяг продажу електричної енергії на добу постачання перевищує максимальний добовий обсяг, що подавався ним протягом попередніх 90 днів, більше ніж у 2 рази,</p> <p>ОР не пізніше ніж через 10 хвилин після часу «закриття воріт РДН» звертається до ОСП із запитом щодо надання підтвердження забезпечення потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД та/або імпорту заявлених учасником ринку на продаж на РДН обсягів електричної енергії в торговій зоні по кожному розрахунковому періоду доби постачання.</p> <p>У разі отримання запиту від ОР ОСП не пізніше ніж через 30 хвилин після часу «закриття воріт РДН» надає ОР інформацію щодо підтвердження забезпечення обсягами потужностей власної генерації та/або купівлі на РДД та/або імпорту заявлених учасником ринку на продаж на РДН обсягів електричної енергії в торговій зоні по кожному розрахунковому періоду доби постачання.</p> <p>Підтвердження забезпечення обсягів продажу на РДН обсягами імпорту здійснюється ОСП за даними, що наявні на момент «закриття воріт РДН» відповідно до інформації, яка наявна в системі управління ринком.</p> <p>..</p>		
<p>3.4.1. ОР визначає результати торгів на РДН, формує та надає учасникам РДН/ВДР до 13:30 години доби, що передує добі постачання, відомості розрахунків на РДН. У випадку оголошення додаткової сесії торгів на РДН або перенесення часу «закриття воріт РДН» відомості розрахунків на РДН надаються не пізніше часу, зазначеного у відповідному повідомленні ОР.</p>	<p>3.4.1. ОР визначає результати торгів на РДН, формує та надає учасникам РДН/ВДР не пізніше 14:30 години доби, що передує добі постачання, відомості розрахунків на РДН. У випадку оголошення додаткової сесії торгів на РДН або перенесення часу «закриття воріт РДН» відомості розрахунків на РДН надаються не пізніше часу, зазначеного у відповідному повідомленні ОР.</p>	<p><i>Залишити в поточній до моменту фактичного об'єднання РДН/ВДР.</i></p>	<p><i>Обґрунтування відповідно до п.3.1.10</i></p>
<p>3.4.5. ОР до 14:00 години доби, що передує добі постачання, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» формує повідомлення про погодинні обсяги проданої та купленої електричної енергії за результатами торгів на РДН та надає його ОСП у термін та спосіб, визначений Правилами ринку.</p>	<p>3.4.5. ОР не пізніше 15:00 години доби, що передує добі постачання, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» формує повідомлення про погодинні обсяги проданої та купленої електричної енергії за результатами торгів на РДН та надає його ОСП у термін та спосіб, визначений Правилами ринку.</p>	<p><i>Залишити в поточній до моменту фактичного об'єднання РДН/ВДР.</i></p>	<p><i>Обґрунтування відповідно до п.3.1.10</i></p>
<p>3.5.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на ВДР, починаючи з 15:00 години доби, що передує добі постачання, і до «закриття воріт ВДР», що настає за 60 хвилин до початку розрахункового періоду, на який подається заявка.</p>	<p>3.5.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на ВДР, починаючи з 16:00 години доби, що передує добі постачання, і до часу «закриття воріт ВДР», що настає за 60 хвилин до</p>	<p><i>Залишити в поточній до моменту фактичного об'єднання РДН/ВДР.</i></p>	<p><i>Обґрунтування відповідно до п.3.1.10</i></p>

<p>Час початку подання заявок на торги на ВДР може бути перенесено ОР, але не пізніше ніж до 22:00 години доби, що передує добі постачання.</p> <p>У випадку виникнення позаштатної ситуації або непроведення торгів на РДН торги на ВДР можуть проводитись протягом доби постачання після відновлення ОР технічної можливості для їх проведення. ОР не пізніше ніж за 60 хвилин до часу початку проведення торгів на ВДР на добу постачання, після відновлення технічної можливості для їх проведення, оприлюднює на своєму вебсайті та надсилає на електронні адреси учасників РДН/ВДР повідомлення про час початку проведення торгів на ВДР на добу постачання.</p>	<p>початку розрахункового періоду, на який подається заявка.</p> <p>Час початку подання заявок на торги на ВДР може бути перенесено ОР, але не пізніше ніж до 22:00 години доби, що передує добі постачання.</p> <p>У випадку виникнення позаштатної ситуації або непроведення торгів на РДН торги на ВДР можуть проводитись протягом доби постачання після відновлення ОР технічної можливості для їх проведення. ОР не пізніше ніж за 60 хвилин до часу початку проведення торгів на ВДР на добу постачання, після відновлення технічної можливості для їх проведення, оприлюднює на своєму вебсайті та надсилає на електронні адреси учасників РДН/ВДР повідомлення про час початку проведення торгів на ВДР на добу постачання.</p>		
<p>3.6.2. ОР за результатами торгів на ВДР формує та надає відомості розрахунків на ВДР учасникам РДН/ВДР до 13:30 години доби, наступної після доби постачання.</p> <p>У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР формує та надає відомості розрахунків на ВДР учасникам РДН/ВДР одночасно з наданням відомостей розрахунків на РДН.</p>	<p>3.6.2. ОР за результатами торгів на ВДР формує та надає відомості розрахунків на ВДР учасникам РДН/ВДР не пізніше 14:30 години доби, наступної після доби постачання.</p> <p>У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР формує та надає відомості розрахунків на ВДР учасникам РДН/ВДР одночасно з наданням відомостей розрахунків на РДН.</p>	<p><i>Залишити в поточній до моменту фактичного об'єднання РДН/ВДР.</i></p>	<p><i>Обґрунтування відповідно до п.3.1.10</i></p>
<p>3.6.4. Учасник РДН/ВДР, який ознайомився з відомістю розрахунків на ВДР і має до неї заперечення, повинен не пізніше 13:30 години доби, наступної після доби постачання, подати ОР повідомлення про незгоду з результатами, що зазначені у відомості розрахунків на ВДР, з викладенням суті своїх заперечень.</p>	<p>3.6.4. Учасник РДН/ВДР, який ознайомився з відомістю розрахунків на ВДР і має до неї заперечення, повинен не пізніше ніж через 30 хвилин з часу отримання результатів подати ОР повідомлення про незгоду з результатами торгів, що зазначені у відомості розрахунків на ВДР, з викладенням суті своїх заперечень.</p>	<p><i>Залишити в поточній до моменту фактичного об'єднання РДН/ВДР.</i></p>	<p><i>Обґрунтування відповідно до п.3.1.10</i></p>
<p>3.6.5. У випадку отримання повідомлення про незгоду з результатами, що зазначені у відомості розрахунків ВДР, ОР проводить перевірку сформованої відомості розрахунків на ВДР та за її висновком не пізніше 14:00 години доби, наступної після доби постачання:</p> <p>...</p>	<p>3.6.5. ОР у випадку отримання повідомлення про незгоду з результатами торгів, зазначеними у відомості розрахунків на ВДР, не пізніше ніж через 30 хвилин з часу отримання такого повідомлення проводить перевірку сформованої відомості розрахунків на ВДР та за її результатами:</p> <p>...</p>	<p><i>Залишити в поточній до моменту фактичного об'єднання РДН/ВДР.</i></p>	<p><i>Обґрунтування відповідно до п.3.1.10</i></p>
<p>3.6.6. ОР надає Регулятору до 15:00 години доби, наступної після доби постачання, звітні дані про результати проведених торгів на ВДР, які мають містити інформацію по кожному учаснику торгів про:</p> <p>...</p>	<p>3.6.6. ОР надає Регулятору не пізніше 16:00 години доби, наступної після доби постачання, звітні дані про результати проведених торгів на ВДР, які мають містити інформацію по кожному учаснику торгів про:</p> <p>...</p>	<p><i>Залишити в поточній до моменту фактичного об'єднання РДН/ВДР.</i></p>	<p><i>Обґрунтування відповідно до п.3.1.10</i></p>
<p>3.7.1. ОР за результатами торгів на РДН визначає по кожній торговій зоні і кожному розрахунковому періоду та не пізніше 14:00 години доби, що передує добі постачання, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» оприлюднює на своєму вебсайті щодо доби постачання таку інформацію:</p> <p>...</p>	<p>3.7.1. ОР за результатами торгів на РДН визначає по кожній торговій зоні і кожному розрахунковому періоду та не пізніше 15:00 години доби, що передує добі постачання, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» оприлюднює на своєму вебсайті щодо доби постачання таку інформацію:</p> <p>...</p>	<p><i>Залишити в поточній до моменту фактичного об'єднання РДН/ВДР.</i></p>	<p><i>Обґрунтування відповідно до п.3.1.10</i></p>

3.7.2. ОР не пізніше 14:00 години доби, наступної після доби постачання, за результатами торгів на ВДР визначає по кожній торговій зоні і кожному розрахунковому періоду та оприлюднює на своєму вебсайті щодо доби постачання таку інформацію: ...	3.7.2. ОР не пізніше 15:00 години доби, наступної після доби постачання, за результатами торгів на ВДР визначає по кожній торговій зоні і кожному розрахунковому періоду та оприлюднює на своєму вебсайті щодо доби постачання таку інформацію: ...	<i>Залишити в поточній до моменту фактичного об'єднання РДН/ВДР.</i>	<i>Обґрунтування відповідно до п.3.1.10</i>
4.1.1. ОР до 13:30 години доби, що передуює добі постачання, визначає обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії щодо доби постачання. У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» або у випадку оголошення додаткової сесії торгів на РДН ОР визначає обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії щодо доби постачання не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН.	4.1.1. ОР не пізніше 14:30 години доби, що передуює добі постачання, визначає обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії щодо доби постачання. У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» або у випадку оголошення додаткової сесії торгів на РДН ОР визначає обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії щодо доби постачання не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН.	<i>Залишити в поточній до моменту фактичного об'єднання РДН/ВДР.</i>	<i>Обґрунтування відповідно до п.3.1.10</i>
4.2.1. ОР до 13:30 години доби, наступної після доби постачання, визначає обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії. У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР визначає обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН.	4.2.1. ОР не пізніше 14:30 години доби, наступної після доби постачання, визначає обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії. У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР визначає обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН.	<i>Залишити в поточній до моменту фактичного об'єднання РДН/ВДР.</i>	<i>Обґрунтування відповідно до п.3.1.10</i>
4.3.2. ОР щоденно до 15:00 години надає банкам, у яких учасниками РДН/ВДР відкрито рахунки ескроу, платіжні вимоги на перерахування сум коштів, визначених: як зобов'язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати за куплену на торгах на РДН/ВДР електричну енергію, на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР; як зобов'язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, на поточний рахунок ОР. У разі забезпечення покриття зобов'язань учасника РДН/ВДР перед ОР з рахунків ескроу, відкритих у кількох банках, ОР надає відповідним банкам платіжні вимоги щодо такого учасника РДН/ВДР з урахуванням порядку пріоритетності використання його рахунків ескроу та залежно від наявних на них обсягів коштів. У випадку оголошення додаткової сесії або перенесення часу «закриття воріт РДН» вимога цього пункту має бути виконана у строк, що не перевищує одну годину, починаючи з часу «закриття воріт РДН».	4.3.2. ОР щоденно не пізніше 16:00 години надає банкам, у яких учасниками РДН/ВДР відкрито рахунки ескроу, платіжні вимоги на перерахування сум коштів, визначених: як зобов'язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати за куплену на торгах на РДН/ВДР електричну енергію, на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР; як зобов'язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, на поточний рахунок ОР. У разі забезпечення покриття зобов'язань учасника РДН/ВДР перед ОР з рахунків ескроу, відкритих у кількох банках, ОР надає відповідним банкам платіжні вимоги щодо такого учасника РДН/ВДР з урахуванням порядку пріоритетності використання його рахунків ескроу та залежно від наявних на них обсягів коштів. У випадку оголошення додаткової сесії або перенесення часу «закриття воріт РДН» вимога цього пункту має бути виконана у строк, що не перевищує одну годину, починаючи з часу «закриття воріт РДН».	<i>Залишити в поточній до моменту фактичного об'єднання РДН/ВДР.</i>	<i>Обґрунтування відповідно до п.3.1.10</i>
4.3.4. ОР щоденно до 15:45 години доби надає банку, у якому відкрито поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР, платіжні	4.3.4. ОР щоденно не пізніше 16:45 години доби надає банку, у якому відкрито поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР, платіжні	<i>Залишити в поточній до моменту фактичного об'єднання РДН/ВДР.</i>	<i>Обґрунтування відповідно до п.3.1.10</i>

<p>доручення на перерахування сум коштів, визначених як зобов'язання ОР з оплати за куплену на торгах електричну енергію, з поточного рахунку із спеціальним режимом використання ОР на:</p> <p>1) поточні рахунки учасників РДН/ВДР (крім електропостачальників), які відповідно до відомостей розрахунків на РДН/ВДР повинні отримати плату за продану на торгах електричну енергію;</p> <p>2) поточні рахунки із спеціальним режимом використання електропостачальників - учасників РДН/ВДР, які відповідно до відомостей розрахунків на РДН/ВДР повинні отримати плату за продану на торгах електричну енергію.</p> <p>У випадку оголошення додаткової сесії або перенесення торгів на РДН вимога цього пункту має бути виконана у строк, що не перевищує 2,5 години, починаючи з часу «закриття воріт РДН».</p>	<p>доручення на перерахування сум коштів, визначених як зобов'язання ОР з оплати за куплену на торгах електричну енергію, з поточного рахунку із спеціальним режимом використання ОР на:</p> <p>1) поточні рахунки учасників РДН/ВДР (крім електропостачальників), які відповідно до відомостей розрахунків на РДН/ВДР повинні отримати плату за продану на торгах електричну енергію або поточні рахунки третіх осіб, які набули право грошової вимоги до ОР, відповідно до письмового повідомлення учасників РДН/ВДР, передбаченого договорами про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР;</p> <p>2) поточні рахунки із спеціальним режимом використання електропостачальників - учасників РДН/ВДР, які відповідно до відомостей розрахунків на РДН/ВДР повинні отримати плату за продану на торгах електричну енергію.</p> <p>У випадку оголошення додаткової сесії або перенесення торгів на РДН вимога цього пункту має бути виконана у строк, що не перевищує 2,5 години, починаючи з часу «закриття воріт РДН».</p>		
<p>Додаток 1 до Правил ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку Типовий договір про участь у ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку</p>			
<p>9.2. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам.</p>	<p>9.2. Сторона не може здійснювати відступлення права вимоги щодо заборгованості іншої Сторони без її згоди.</p>	<p><i>Без зауважень</i></p>	<p><i>Без зауважень</i></p>
<p>Додаток 2 до Правил ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку Типовий договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»</p>			
<p>11.6. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам.</p>	<p>11.6. Сторона не може здійснювати відступлення права вимоги щодо заборгованості іншої Сторони без її згоди.</p> <p>Якщо Сторона є електропостачальником, то відступлення права вимоги не здійснюється.</p> <p>Сторона цього Договору може відступити свої права грошової вимоги за цим Договором третім особам, шляхом письмового повідомлення іншої Сторони цього Договору про таке відступлення прав.</p> <p>Письмове повідомлення про відступлення прав грошової вимоги Сторони за цим Договором повинно містити:</p> <p>повне найменування та код ЄДРПОУ третьої особи, на користь якої відступаються права за цим Договором;</p> <p>обсяг прав Сторони цього Договору, що відступаються третій особі;</p> <p>реквізити поточного рахунку третьої особи на користь якої відступаються права за цим Договором.</p> <p>Сторона до якої звернулась інша Сторона щодо погодження відступлення права вимоги, має надати згоду на таке відступлення протягом п'яти</p>	<p><i>Без зауважень</i></p>	<p><i>Без зауважень</i></p>

	<p>робочих днів з дня отримання відповідного звернення від іншої Сторони.</p> <p>Підставою відмови у погодженні відступлення права вимоги є невідповідність інформації, що зазначається у письмовому повідомленні про відступлення прав грошової вимоги Сторони, положенням цього Договору та чинного законодавства.</p>		
Додаток 3 до Правил ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку Типовий договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку			
11.6. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам.	<p>11.6. Сторона не може здійснювати відступлення права вимоги щодо заборгованості іншої Сторони без її згоди.</p> <p>Якщо Сторона є електропостачальником, то відступлення права вимоги не здійснюється.</p> <p>Сторона цього Договору може відступити свої права грошової вимоги за цим Договором третім особам, шляхом письмового повідомлення іншої Сторони цього Договору про таке відступлення прав.</p> <p>Письмове повідомлення про відступлення прав грошової вимоги Сторони за цим Договором повинно містити:</p> <p>повне найменування та код ЄДРПОУ третьої особи, на користь якої відступаються права за цим Договором;</p> <p>обсяг прав Сторони цього Договору, що відступаються третій особі;</p> <p>реквізити поточного рахунку третьої особи на користь якої відступаються права за цим Договором.</p> <p>Сторона до якої звернулась інша Сторона щодо погодження відступлення права вимоги, має надати згоду на таке відступлення протягом п'яти робочих днів з дня отримання відповідного звернення від іншої Сторони.</p> <p>Підставою відмови у погодженні відступлення права вимоги є невідповідність інформації, що зазначається у письмовому повідомленні про відступлення прав грошової вимоги Сторони, положенням цього Договору та чинного законодавства.</p>	Без зауважень	Без зауважень
Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №307			
2.2.4. Обсяг електричної енергії виражається у МВт·год з точністю до трьох знаків після коми.	2.2.4. Обсяг електричної енергії виражається у МВт·год з точністю до шести знаків після коми.	Залишити в поточній редакції	<p>Дана дискретність прирівнює ринок двосторонніх договорів до роздрібного ринку, при тому, що така ринкова необхідність відсутня.</p> <p>На ринках двосторонніх договорів країн ENTSO-E дискретність мінімального обсягу двосторонніх договорів на порядки більша, ніж у запропонованій редакції.</p> <p>На РДН та ВДР відповідно до Правил РДН/ВДР заявки/обсяги торгів визначаються з</p>

			<p>точністю до одного знаку після коми згідно з п.1.5, 1.8, 1.9 та 2.7 Правил РДН/ВДР.</p> <p>Обсяги номінацій пропускної спроможності міждержавних перетинів подаються у МВт без знаків після коми.</p> <p>На ринку ДП ОСП здійснює придбання ДП (продуктів) з дискретністю не менше 1 МВт без знаків після коми.</p> <p>Пропозиції на балансуючу енергію, подані ППБ для запланованої активації, мають призводити до фактичної зміни відпуску або відбору для кожної розрахункової години, на яку вони подаються, не менше ніж на 1 МВт·год (без знаків після коми).</p> <p>Характеристики активацій на балансуючому ринку мають дискретність 1 МВт·год (без знаків після коми)</p> <p>На електронних аукціонах по торгівлі електроенергії за двосторонніми договорами, порядок проведення яких затверджується Кабінетом Міністрів України (Українська енергетична біржа), згідно Регламенту організації та проведення на Товарній біржі «Українська енергетична біржа» аукціонів з продажу енергоресурсів торгівля відбувається за умови, що найменша одиниця, за яку назначається стартова ціна –1 МВт·год, крок аукціону також становить 1 грн за 1 МВт·год.</p> <p>До того ж, прогнозування обсягів відпуску до 9:00 Д-1 ВДЕ (які приймають участь торгах на оптовому ринку електроенергії і не входять в БГ ДП «Гарантований покупець») з точністю до Вт недоцільно, оскільки буде наявна велика похибка.</p> <p>Таким чином, в торгах на ринку електричної енергії наразі не використовуються обсяги з такою малою дискретністю, яка може обчислюватися в МВт·год з точністю до шести знаків після коми, що відповідає розмірності Вт·год.</p> <p>До того ж, запровадження такої зміни при реєстрації ДД, для забезпечення прав учасників ринку, має за собою потягнути і зміну дискретності торгів на РДН та ВДР, як мінімум з точністю до 4 (чотирьох) знаків після коми в МВт·год.</p>
<p>2.3.5. До 11:30 дня, що передує торговому дню, ОСП повідомляє ОР максимальний обсяг продажу на РДН по кожному учаснику ринку на торговий день d по кожній торговій зоні z.</p> <p>У випадку технічної необхідності, за зверненням ОСП до ОР час повідомлення ОР максимального обсягу продажу на РДН може бути</p>	<p>2.3.5. До 12:30 дня, що передує торговому дню, ОСП повідомляє ОР максимальний обсяг продажу на РДН по кожному учаснику ринку на торговий день d по кожній торговій зоні z.</p> <p>У випадку технічної необхідності, за зверненням ОСП до ОР час повідомлення ОР максимального обсягу продажу на РДН може бути</p>	<p>Залишити в поточній до моменту фактичного об'єднання РДН/ВДР.</p>	<p>Задля забезпечення максимально сприятливих умов для імпортерів та надходження додаткових обсягів імпорту електроенергії з ЄС, особливо в період ОЗП, необхідно відтермінувати зміни, що стосуються перенесення закриття воріт на РДН. Оскільки наразі, коли закриття воріт РДН на українському ринку відбувається на годину</p>

подовжено, але він не може бути пізніше ніж за 10 хвилин до часу «закриття воріт РДН».	подовжено, але він не може бути пізніше ніж за 10 хвилин до часу «закриття воріт РДН».		раніше ніж у країнах ЄС, ризики імпортерів є меншими, ніж в ситуації, коли закриття воріт на українському та суміжних РДН відбувається одночасно. Зокрема, вони можуть подати більшу пропозицію на продаж на українському РДН, і, знаючи його результати, мають можливість не купувати цей обсяг на європейському РДН, що дає можливість їм подавати більшу заявку на продаж (бо є можливість коригування) на відміну від ситуації, коли площадки закриваються одночасно. Також, до часу закриття воріт на РДН пов'язаний час проведення аукціонів на ДП та БР, що потребує додаткових заходів.
2.3.6. Для складання графіків електричної енергії на торговий день d OP до 14:00 дня, що передує торговому дню (d-1), або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН», визначає і повідомляє кожному учаснику ринку та ОСП (по кожному учаснику ринку) обсяг проданої та купленої електричної енергії на РДН по кожному розрахунковому періоду торгового дня в кожній зоні.	2.3.6. Для складання графіків електричної енергії на торговий день d OP до 15:00 дня, що передує торговому дню (d-1), або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН», визначає і повідомляє кожному учаснику ринку та ОСП (по кожному учаснику ринку) обсяг проданої та купленої електричної енергії на РДН по кожному розрахунковому періоду торгового дня в кожній зоні.	<i>Залишити в поточній до моменту фактичного об'єднання РДН/ВДР.</i>	<i>Обґрунтування відповідно до п.2.3.5.</i>
4.6.3. Після отримання результатів РДН учасники ринку до 14:30 дня, що передує торговому дню, зобов'язані повторно подати графік відпуску для кожної одиниці відпуску та/або одиниці зберігання енергії (у випадку здійснення відпуску електричної енергії в систему передачі або систему розподілу) та міждержавного перетину, по якому учасник ринку планує здійснювати імпорт електричної енергії.	4.6.3. Після отримання результатів РДН учасники ринку до 15:30 дня, що передує торговому дню, зобов'язані повторно подати графік відпуску для кожної одиниці відпуску та/або одиниці зберігання енергії (у випадку здійснення відпуску електричної енергії в систему передачі або систему розподілу) та міждержавного перетину, по якому учасник ринку планує здійснювати імпорт електричної енергії.	<i>Залишити в поточній до моменту фактичного об'єднання РДН/ВДР.</i>	<i>Обґрунтування відповідно до п.2.3.5.</i>
4.6.4. Графіки відпуску повинні включати: 1) ідентифікатор учасника ринку, що продає електричну енергію; 2) період відпуску (день, місяць, рік), описаний у графіку, із зазначенням обсягів електричної енергії для відповідних розрахункових періодів (включають 24 рядки (23 рядки для переходу на літній час і 25 рядків для переходу на зимовий час)); 3) ЕІС-код одиниці відпуску, одиниці зберігання енергії, одиниці агрегації або міждержавного перетину; 4) обсяг електричної енергії, що буде вироблений або імпортований, у МВт·год з точністю до трьох знаків після коми;	4.6.4. Графіки відпуску повинні включати: 1) ідентифікатор учасника ринку, що продає електричну енергію; 2) період відпуску (день, місяць, рік), описаний у графіку, із зазначенням обсягів електричної енергії для відповідних розрахункових періодів (включають 24 рядки (23 рядки для переходу на літній час і 25 рядків для переходу на зимовий час)); 3) ЕІС-код одиниці відпуску, одиниці зберігання енергії, одиниці агрегації або міждержавного перетину; 4) обсяг електричної енергії, що буде вироблений або імпортований, у МВт·год з точністю до шести знаків після коми;	<i>Залишити в поточній редакції</i>	<i>Обґрунтування аналогічно п.2.2.4.</i>

<p>5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву.</p> <p>4.7.6. Графіки відбору повинні включати:</p> <p>1) ідентифікатор учасника ринку, який експортує електричну енергію, ОСР, ОМСР, агрегатор, ОУЗЕ або ОСП;</p> <p>2) період відбору (день, місяць, рік), описаний у графіку, із зазначенням обсягів електричної енергії для відповідних розрахункових періодів (включають 24 рядки (23 рядки для переходу на літній час і 25 рядків для переходу на зимовий час));</p> <p>3) ЕІС-код області обліку або міждержавного перетину;</p> <p>4) обсяг електричної енергії, що буде спожитий, відібраний або експортований, у МВт•год з точністю до трьох знаків після коми;</p> <p>5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву.</p>	<p>5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву.</p> <p>4.7.6. Графіки відбору повинні включати:</p> <p>1) ідентифікатор учасника ринку, який експортує електричну енергію, ОСР, ОМСР, агрегатор, ОУЗЕ або ОСП;</p> <p>2) період відбору (день, місяць, рік), описаний у графіку, із зазначенням обсягів електричної енергії для відповідних розрахункових періодів (включають 24 рядки (23 рядки для переходу на літній час і 25 рядків для переходу на зимовий час));</p> <p>3) ЕІС-код області обліку або міждержавного перетину;</p> <p>4) обсяг електричної енергії, що буде спожитий, відібраний або експортований, у МВт•год з точністю до шести знаків після коми;</p> <p>5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву.</p>	<p><i>Залишити в поточній редакції</i></p>	<p><i>Обґрунтування аналогічно п.2.2.4.</i></p>
<p>4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у <u>пункті 4.10.4</u> цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на завантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуєчому ринку щодо розрахункових періодів,</p>	<p>4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у <u>пункті 4.10.4</u> цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на завантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуєчому ринку щодо розрахункових періодів,</p>	<p>4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у <u>пункті 4.10.4</u> цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на завантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуєчому ринку</p>	<p><i>За результатами засідання робочої групи на майданчику НЕК «Укренерго» за участі представників НКРЕКП, учасників ринку (в тому числі ПрАТ «Укргідроенерго» та НАЕК «Енергоатом»), яке відбулося 17.08.2022 р., учасники ринку та представники ОСП дійшли висновку, що положення абз.2 п.4.10.2 та абз.3 п.4.10.3. в частині аналізу ефективності зобов'язань не вплинуть на збільшення обсягів резервів. За результатами робочої групи було створено проект змін до Правил ринку, який передбачав виключення з тексту Правил абз.2. п.4.10.2 та абз.3 п.4.10.3. і був надісланий НКРЕКП листом НЕК «Укренерго» №01/38496 від 07.09.2022.</i></p> <p><i>Крім цього заходи абз.2 п.4.10.2 та абз.3 п.4.10.3 не можуть забезпечувати збільшення обсягів резервів через відсутність дієвих методів контролю їх виконання, а також призводять до зменшення пропозицій на більш важливі для ОСП ДП з аРВЧ на користь менш цінних пропозицій на балансуєчому ринку (або рРВЧ).</i></p> <p><u><i>Тому пропонується видалити абз.2 п.4.10.2 та абз.3 п.4.10.3, а також абз.3 п.4.10.2</i></u></p>

<p>режиму подання заявок на балансуємому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуємую електричну енергію на завантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.</p>	<p>де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуємую електричну енергію на завантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.</p> <p>Для кожного розрахункового періоду обсяги зобов'язань щодо подання заявки/пропозиції на балансуємую електричну енергію на завантаження відповідно до вимог абзацу другого цього пункту зменшуються на обсяги акцептованої ОСП пропозиції на ДП з аРВЧз або аРВЧс.</p>	<p>щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуємую електричну енергію на завантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.</p> <p>Для кожного розрахункового періоду обсяги зобов'язань щодо подання заявки/пропозиції на балансуємую електричну енергію на завантаження відповідно до вимог абзацу другого цього пункту зменшуються на обсяги акцептованої ОСП пропозиції на ДП з аРВЧз або аРВЧс.</p>	<p><i>та абз.4. п. 4.10.3., оскільки вони стосуються виключено положень попередніх абзаців.</i></p>
<p>4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у <u>пункті 4.10.4</u> цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуємую електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуємої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на розвантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуємому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10</p>	<p>4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у <u>пункті 4.10.4</u> цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуємую електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуємої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на розвантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуємому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10</p>	<p>4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у <u>пункті 4.10.4</u> цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуємую електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуємої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на розвантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуємому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний</p>	<p><i>За результатами засідання робочої групи на майданчику НЕК «Укренерго» за участі представників НКРЕКП, учасників ринку (в тому числі ПрАТ «Укрідроенерго» та НАЕК «Енергоатом»), яке відбулося 17.08.2022 р., учасники ринку та представники ОСП дійшли висновку, що положення абз.2. п.4.10.2 та абз.3 п.4.10.3. в частині аналізу ефективності зобов'язань не вплинуть на збільшення обсягів резервів. За результатами робочої групи було створено проєкт змін до Правил ринку, який передбачав виключення з тексту Правил абз.2. п.4.10.2 та абз.3 п.4.10.3. і був надісланий НКРЕКП листом НЕК «Укренерго» №01/38496 від 07.09.2022.</i></p> <p><i>Крім цього заходи абз.2 п.4.10.2 та абз.3 п.4.10.3 не можуть забезпечувати збільшення обсягів резервів через відсутність дієвих методів контролю їх виконання, а також призводять до зменшення пропозицій на більш важливі для ОСП ДП з аРВЧ на користь менш цінних пропозицій на балансуємому ринку (або рРВЧ).</i></p> <p><i>Тому пропонується видалити абз.2 п.4.10.2 та абз.3 п.4.10.3, а також абз.3 п.4.10.2 та абз.4. п. 4.10.3., оскільки вони стосуються виключено положень попередніх абзаців.</i></p>

<p>щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.</p>	<p>календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.</p> <p>Для кожного розрахункового періоду обсяги зобов'язань щодо подання заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження відповідно до вимог абзацу третього цього пункту зменшуються на обсяги акцептованої ОСП пропозиції на ДП з aPB4p або aPB4c.</p>	<p>дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.</p> <p>Для кожного розрахункового періоду обсяги зобов'язань щодо подання заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження відповідно до вимог абзацу третього цього пункту зменшуються на обсяги акцептованої ОСП пропозиції на ДП з aPB4p або aPB4c.</p>	
<p>4.11.5. Ціни на балансуєчу електричну енергію зазначаються у грн/МВт-год з точністю до двох знаків після коми і повинні бути більше нуля. Обсяги балансуєчої електричної енергії зазначаються у МВт-год з точністю до трьох знаків після коми і повинні бути більше нуля.</p>	<p>4.11.5. Ціни на балансуєчу електричну енергію зазначаються у грн/МВт-год з точністю до двох знаків після коми і повинні бути більше нуля. Обсяги балансуєчої електричної енергії зазначаються у МВт-год з точністю до шести знаків після коми і повинні бути більше нуля.</p>	<p><i>Залишити в поточній редакції</i></p>	<p><i>Обґрунтування аналогічно п.2.2.4.</i></p>
<p>Додаток 1 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307</p>			
<p>Положення відсутнє</p>	<p>2.3. Для розрахунків за цим Договором обсяги електричної енергії зазначаються у МВт-год з точністю до шести знаків після коми.</p>	<p><i>Залишити в поточній редакції</i></p>	<p><i>Обґрунтування аналогічно п.2.2.4.</i></p>
<p>Додаток 6 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307</p>			
<p>8. Моніторинг надання ДП здійснюється для визначених у Правилах ринку продуктів, що були акцептовані на аукціонній платформі на ДП та/або за резервною процедурою.</p> <p>...</p> <p>Якщо диспетчерська команда на зміну рівня виробництва/споживання видана поза межами модуля активації та/або по телефону, то приймається рішення, що ДП із забезпечення rPB43 та/або rPB4P надана.</p> <p>...</p>	<p>8. Моніторинг надання ДП здійснюється для визначених у Правилах ринку продуктів, що були акцептовані на аукціонній платформі на ДП та/або за резервною процедурою.</p> <p>...</p> <p>Якщо диспетчерська команда на зміну рівня виробництва/споживання видана поза межами модуля активації та/або по телефону, то приймається рішення, що ДП із забезпечення rPB43 та/або rPB4p надана в ОРЧ, в якій починає діяти диспетчерська команда.</p> <p>...</p>	<p>Без зауважень</p>	<p>Без зауважень</p>
<p>10. Моніторинг надання ДП з РПЧ здійснюється шляхом зіставлення поточного відхилення активної потужності $P_{факт,i}$ зі значенням очікуваної потужності P_n при поточному відхиленні частоти, що розраховується за формулою</p>	<p>10. Моніторинг надання ДП з РПЧ здійснюється шляхом зіставлення поточного відхилення активної потужності $P_{факт,i}$ зі значенням очікуваної потужності $P_{n,i}$ при поточному відхиленні частоти, що розраховується за формулою</p>	<p>Без зауважень</p>	<p>Без зауважень</p>

<p> $P_{\text{факті}} \leq P_{\text{план}} + \min[i - 30; i] P_n - \delta 1 \cdot P_{\text{ном}}^{\text{рпч}} \leq P_{\text{план}} + \max[i - 30; i] P_n + \delta 1 \cdot P_{\text{ном}}^{\text{рпч}},$ </p> <p>де $P_{\text{план}}$ - уставка активної потужності обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт;</p> <p> $\min[i - 30; i] P_n$ - мінімальне значення очікуваного відхилення активної потужності протягом 30 секунд, що передує поточному значенню $P_{\text{факті}}$, МВт; </p> <p> $\max[i - 30; i] P_n$ - максимальне значення очікуваного відхилення активної потужності протягом 30 секунд, що передує поточному значенню $P_{\text{факті}}$, МВт; </p> <p>$P_{\text{факті}}$ - миттєві значення фактичної потужності в момент часу i, МВт;</p> <p>$\delta 1$ - похибка вимірювань активної потужності, що дорівнює $\pm 1\%$;</p> <p> $P_{\text{факт}}^{\text{сер}}$ - номінальна потужність обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт; </p> <p>P_n - потужність, яка очікується від одиниці надання ДП при активації РПЧ при поточному відхиленні частоти, МВт, що розраховується за формулою</p> $P_n = -5 \cdot P_p \cdot \Delta f,$ <p>де P_p - величина РПЧ, що була розміщена на обладнанні, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт, що розраховується за формулою</p> $P_p = (0,2 \cdot P_{\text{ном}} \cdot 100) / (50 \cdot \Delta),$ <p>де Δ - значення статизму обладнання, що входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, %;</p> <p>Δf - різниця між виміряною і номінальною частотою, що перевищує зону нечутливості, Гц. При</p>	<p> $P_{\text{план}} + \min_{[i-30,i]} \{P_{n,i}\} - \delta 1 \cdot P_{\text{ном}}^{\text{рпч}} \leq P_{\text{факт},i} \leq P_{\text{план}} + \max_{[i-30,i]} \{P_{n,i}\} + \delta 1 \cdot P_{\text{ном}}^{\text{рпч}},$ </p> <p>де $P_{\text{план}}$ - уставка активної потужності обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт;</p> <p> $\min_{[i-30,i]} \{P_{n,i}\}$ - мінімальне значення очікуваного відхилення активної потужності протягом 30 секунд, що передує поточному значенню $P_{\text{факт},i}$, МВт; </p> <p>$\delta 1$ - похибка вимірювань активної потужності, що дорівнює $\pm 1\%$;</p> <p>$P_{\text{ном}}^{\text{рпч}}$ - номінальна потужність обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт;</p> <p>$P_{\text{факт},i}$ - миттєві значення фактичної потужності в момент часу i, МВт;</p> <p> $\max_{[i-30,i]} \{P_{n,i}\}$ - максимальне значення очікуваного відхилення активної потужності протягом 30 секунд, що передує поточному значенню $P_{\text{факт},i}$, МВт; </p> <p>$P_{n,i}$ - потужність, яка очікується від одиниці надання ДП при активації РПЧ при поточному відхиленні частоти, МВт, що розраховується за формулою</p> $P_{n,i} = -\Delta f_i \cdot \frac{P_p}{0,2 - \Delta f_0},$ <p>де Δf_i - різниця між виміряною і номінальною частотою, що перевищує значення мертвої зони частотної характеристики, Гц;</p> <p>Δf_0 - величина мертвої зони частотної характеристики за замовчуванням складає 0,01 Гц (10 мГц), якщо інше не встановлено за оперативним розпорядженням ОСП;</p> <p>Якщо абсолютне значення різниці між виміряною і номінальною частотою менше або дорівнює значенню мертвої зони частотної характеристики, то Δf_i приймає значення 0.</p> <p> $\Delta f_i = 0$, якщо $\Delta f_{\text{вим},i} \leq \Delta f_0$, </p> <p>де $\Delta f_{\text{вим},i} = f_{\text{вим},i} - f_{\text{ном}}$ - відхилення виміряного значення частоти від номінального.</p> <p>$f_{\text{вим},i}$ - виміряне значення частоти, Гц;</p> <p>$f_{\text{ном}}$ - номінальне значення частоти, Гц.</p>	
---	---	--

<p>$\Delta f < 0,02$ приймає значення 0. При $\Delta f > 0,2$ приймає значення 0,2.</p> <p>Моніторинг надання ДП з РПЧ здійснюється для розрахункових періодів, в яких виконується умова $\Delta f > 0,05$ Гц.</p> <p>Сумарний обсяг РПЧ, розміщеного на обладнанні одиниці надання ДП, повинен становити не менше обсягу, розподіленого на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ.</p> <p>Рішення, що ДП надана, приймається, якщо фактична активна потужність обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, перебуває в допустимих межах щонайменше протягом 60 % розрахункового періоду.</p>	<p>Якщо абсолютне значення різниці між виміряною і номінальною частотою більше 0,2 Гц, то Δf_i приймає значення (0.2 – Δf_0) з відповідним знаком, що розраховується за формулою</p> $\Delta f_i = \begin{cases} (0.2 - \Delta f_0), & \text{якщо } \Delta f_{\text{вим},i} > 0.2 \\ (-0.2 + \Delta f_0), & \text{якщо } \Delta f_{\text{вим},i} < -0.2 \end{cases}$ <p>Якщо $\Delta f_{\text{вим},i} > \Delta f_0$ та $\Delta f_{\text{вим},i} \leq 0.2$, то Δf_i розраховується за формулою</p> $\Delta f_i = \begin{cases} \Delta f_{\text{вим},i} - \Delta f_0, & \text{якщо } \Delta f_{\text{вим},i} > 0 \\ \Delta f_{\text{вим},i} + \Delta f_0, & \text{якщо } \Delta f_{\text{вим},i} < 0 \end{cases}$ <p>P_p - величина РПЧ, що була розміщена на обладнанні, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт, що розраховується за формулою</p> $P_p = (0,2 - \Delta f_0) \cdot P_{\text{ном}}^{\text{РПЧ}} \cdot 100) / (50 \cdot \sigma),$ <p>σ - значення статизму обладнання, що входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, %.</p> <p>Моніторинг надання ДП з РПЧ здійснюється для розрахункових періодів, в яких виконується умова $\max \Delta f_{\text{вим},i} > 0.05$ Гц, де виміри в момент часу i належать до цього розрахункового періоду.</p> <p>Сумарний обсяг РПЧ, розміщеного на обладнанні одиниці надання ДП, повинен становити не менше обсягу, розподіленого на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ.</p> <p>Рішення, що ДП надана, приймається, якщо фактична активна потужність обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, перебуває в допустимих межах щонайменше протягом 60 % розрахункового періоду.</p>		
<p>11. Моніторинг надання ДП з аРВЧ не здійснюється в ОРЧ, в яких відбувалось підключення/відключення одиниці надання ДП до ЦР САРЧП. Таким ОРЧ автоматично присвоюється статус "ДП надана".</p> <p>...</p> <p>хвилина, яка не враховується при розрахунках ("Не враховується"). Ознака "Не</p>	<p>11. Моніторинг надання ДП з аРВЧ не здійснюється в ОРЧ, в яких відбувалось підключення/відключення одиниці надання ДП до ЦР САРЧП. Таким ОРЧ автоматично присвоюється статус "ДП надана".</p> <p>...</p> <p>хвилина, яка не враховується при розрахунках ("Не враховується"). Ознака "Не</p>	<p>Без зауважень</p>	<p>Без зауважень</p>

<p>враховується" присвоюється, коли не виконуються умови на "Завантаження" та "Розвантаження", якщо протягом усієї розрахункової хвилини виконується така умова</p> <p>...</p> <p>Рішення, що ДП надана протягом розрахункового періоду, приймається, якщо в розрахунковому періоді всі хвилини з ознакою "Не враховується" або виконується така умова</p> $\begin{cases} \frac{\sum \Delta P_i^+}{n^+} \geq v_{зав}, n^+ > 0 \\ \frac{\sum \Delta P_i^-}{n^-} \geq v_{розв}, n^- > 0 \end{cases}$	<p>враховується" присвоюється, коли не виконуються умови на "Завантаження" та "Розвантаження", або якщо протягом усієї розрахункової хвилини виконується така умова</p> <p>...</p> <p>Рішення, що ДП надана протягом розрахункового періоду, приймається, якщо в розрахунковому періоді всі хвилини з ознакою "Не враховується" або виконується така умова</p> $\begin{cases} \frac{\sum \Delta P_i^+}{n^+} \geq v_{зав}, n^+ > 0 \\ \frac{\sum \Delta P_i^-}{n^-} \geq v_{розв}, n^- > 0 \end{cases}$		
<p>12.4. Якщо відбувалася пряма активація резерву і при цьому величина активації на БР більша або дорівнює обсягу розподіленого на одиницю надання ДП резерву, то ДП вважається наданою, якщо виконуються такі умови:</p> $P_{\text{факт.сер2}} \geq P_{\text{план}} + R_{\text{зав}} - \delta 3 \cdot P_{\text{ном}}$ <p>або</p> $P_{\text{факт.сер2}} \leq P_{\text{план}} - R_{\text{роз}} + \delta 3 \cdot P_{\text{ном}}$ <p>Якщо скасування команди здійснюється протягом часу її дії, моніторинг надання ДП не здійснюється до моменту повернення одиницю надання ДП на графік фізичного відпуску.</p>	<p>12.4. Якщо відбувалася пряма активація резерву і при цьому величина активації на БР більша або дорівнює обсягу розподіленого на одиницю надання ДП резерву, то ДП вважається наданою, якщо виконуються такі умови:</p> $P_{\text{факт.сер2}} \geq P_{\text{план}} + R_{\text{зав}} - \delta 3 \cdot P_{\text{ном}}$ <p>або</p> $P_{\text{факт.сер2}} \leq P_{\text{план}} - R_{\text{роз}} + \delta 3 \cdot P_{\text{ном}}$ <p>Якщо скасування команди здійснюється протягом часу її дії, моніторинг надання ДП не здійснюється до моменту повернення одиницю надання ДП на графік фізичного відпуску.</p>	Без зауважень	Без зауважень
Положення відсутнє	<p>12.5. Якщо була активована одна або більше пропозицій на балансуєчому ринку і після цього відбулось скасування однієї або більше активованих пропозицій на балансуєчому ринку, то ДП з рРВЧ або РЗ вважається наданою, за умови якщо значення активної потужності $P_{\text{факт.сер2}}$ знаходиться в межах значення попередньої планової потужності з урахуванням активованих пропозицій на балансуєчому ринку і наступної планової потужності з урахуванням активованих пропозицій на балансуєчому ринку.</p> <p>Якщо була активована одна або більше пропозицій на балансуєчому ринку і відбулась активація ще однієї або більше пропозицій на балансуєчому ринку, то ДП з рРВЧ або РЗ вважається наданою, за умови якщо значення активної потужності $P_{\text{факт.сер2}}$ знаходиться в межах значення попередньої планової потужності з урахуванням активованих пропозицій на балансуєчому ринку і наступної планової потужності з урахуванням активованих пропозицій на балансуєчому ринку.</p>	12.5.....	Редакційна правка

	Зазначена перевірка проводиться за умови, що перевірка відповідно до пунктів 12.1-12.4 цього Порядку припадає на період часу протягом 2 хвилин після скасування та/або активації прямої пропозиції на балансуєчому ринку та/або 15 хвилин після скасування та/або активації запланованої пропозиції на балансуєчому ринку.	
Додаток 7 до Правил ринку Типовий договір про участь у балансуєчому ринку			
Положення відсутнє	3.3. Для розрахунків за цим Договором обсяги електричної енергії зазначаються у МВт·год з точністю до шести знаків після коми.	Залишити в поточній редакції	Обґрунтування аналогічно п.2.2.4.



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР РИНКУ»

вул. Симона Петлюри, 27 / м. Київ / 01032
(044) 205-01-61, kanc@oree.com.ua
www.oree.com.ua // ЄДРПОУ 43064445

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

Про надання пропозицій до
проекту рішення НКРЕКП

АТ «Оператор ринку» надає зауваження та пропозиції до схваленого 17.09.2024 на засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), та оприлюдненого 18.09.2024 проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (додаються).

Додаток: на 12 арк. в 1 прим.

Генеральний директор

Олександр ГАВВА

Цепкалова 205-01-33



№01-41/1644 від 30.09.2024

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ" 43064445

Підписувач та дата підписання:

Гавва Олександр Олександрович 30.09.2024

Сертифікат:

18852072E8ABC63A0400000027060000B5110000

Дійсний:

з 07.04.2023 по 06.04.2025

№32674/1-24 від 30.09.2024

Додаток
до листа АТ «Оператор ринку»
від _____ № _____

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, –
постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

Редакція документа з урахуванням схвалених НКРЕКП змін	Зауваження та пропозиції до схвалених НКРЕКП змін	Обґрунтування
1. Правила ринку, затверджені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307		
2.3.5. До 12:30 дня, що передує торговому дню, ОСП повідомляє ОР максимальний обсяг продажу на РДН по кожному учаснику ринку на торговий день d по кожній торговій зоні z. У випадку технічної необхідності, за зверненням ОСП до ОР час повідомлення ОР максимального обсягу продажу на РДН може бути подовжено, але він не може бути пізніше ніж за 10 хвилин до часу «закриття воріт РДН».	2.3.5. До 12:30 дня Не пізніше ніж за півгодини (30 хвилин) до часу «закриття воріт РДН» у день, що передує торговому дню, ОСП повідомляє ОР максимальний обсяг продажу на РДН по кожному учаснику ринку на торговий день d по кожній торговій зоні z. У випадку технічної необхідності, за зверненням ОСП до ОР час повідомлення ОР максимального обсягу продажу на РДН може бути подовжено, але він не може бути пізніше ніж за 10 хвилин до часу «закриття воріт РДН».	<i>Пропонується з урахуванням обґрунтування, яке наведене нижче до пропозиції щодо змін до пункту 3.2.1 Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку.</i>
2.3.6. Для складання графіків електричної енергії на торговий день d ОР до 15:00 дня, що передує торговому дню (d-1), або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН», визначає і повідомляє кожному учаснику ринку та ОСП (по кожному учаснику ринку) обсяг проданої та купленої електричної енергії на РДН по кожному	2.3.6. Для складання графіків електричної енергії на торговий день d ОР до 15:00 дня, що передує торговому дню (d-1), або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через дві години після часу «закриття воріт РДН», визначає і повідомляє кожному учаснику ринку та ОСП (по кожному учаснику ринку) обсяг проданої та купленої електричної енергії на РДН по кожному	<i>Пропонується з урахуванням обґрунтування, яке наведене нижче до пропозиції щодо змін до пунктів 3.2.1 та 3.4.5 Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку.</i>

розрахунковому періоду торгового дня в кожній зоні.	розрахунковому періоду торгового дня в кожній зоні.	
4.6.3. Після отримання результатів РДН учасники ринку до 15:30 дня, що передус торговому дню, зобов'язані повторно подати графік відпуску для кожної одиниці відпуску та/або одиниці зберігання енергії (у випадку здійснення відпуску електричної енергії в систему передачі або систему розподілу) та міждержавного перетину, по якому учасник ринку планує здійснювати імпорт електричної енергії.	4.6.3. Після отримання результатів РДН учасники ринку до 15:30 дня, що передус торговому дню, не пізніше ніж через дві з половиною години (дві години 30 хвилин) після часу «закриття воріт РДН» зобов'язані повторно подати графік відпуску для кожної одиниці відпуску та/або одиниці зберігання енергії (у випадку здійснення відпуску електричної енергії в систему передачі або систему розподілу) та міждержавного перетину, по якому учасник ринку планує здійснювати імпорт електричної енергії.	<i>Пропонується з урахуванням обґрунтування, яке наведене нижче до пропозиції щодо змін до пункту 3.4.1 Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку.</i>
2. Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 308		
3.1.10. ОР має право перенести час «закриття воріт РДН» та початок проведення торгів на ВДР у разі: ... У разі перенесення ОР часу «закриття воріт РДН» пізніше ніж на 15:00 годину початок проведення торгів на ВДР на добу постачання не повинен бути раніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» на відповідну добу постачання. ...	3.1.10. ОР має право перенести час «закриття воріт РДН» та початок проведення торгів на ВДР у разі: ... У разі перенесення ОР часу «закриття воріт РДН» пізніше ніж на 15:00 годину Початок проведення торгів на ВДР на добу постачання не повинен бути раніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» на відповідну добу постачання. ...	<i>Редакційна правка з урахуванням того, що зазначене положення має відображати загальний принцип.</i>
3.2.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на РДН за 7 календарних днів до доби постачання і до часу «закриття воріт РДН». Час «закриття воріт РДН» – о 13:00 годині доби, що передус добі постачання.	3.2.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на РДН за 7 календарних днів до доби постачання і до часу «закриття воріт РДН». Час «закриття воріт РДН» – о 13:00 годині момент доби (за київським часом), що передус	<i>Метою внесення запропонованих змін до Правил РДН/ВДР є синхронізація часу «закриття воріт РДН» та часу початку торгів на ВДР з часом торгів на європейських ринках, який відповідає</i>

<p>Час «закриття воріт РДН» може бути перенесено ОР не пізніше ніж до 21:00 години доби з підстав, зазначених у пункті 3.1.10 глави 3.1 цього розділу, про що ОР оприлюднює повідомлення на власному вебсайті.</p>	<p>добі постачання, який відповідає 12:00 годині за Центральноевропейським часом (Central European Time, CET) або Центральноевропейським літнім часом (Central European Summer Time, CEST).</p> <p>Час «закриття воріт РДН» може бути перенесено ОР не пізніше ніж до 21:00 години доби з підстав, зазначених у пункті 3.1.10 глави 3.1 цього розділу, про що ОР оприлюднює повідомлення на власному вебсайті.</p>	<p><i>Центральноевропейському часу (CET) та Центральноевропейському літньому часу (CEST). Водночас, 16 липня 2024 року Верховною Радою України прийнято Закон України «Про обчислення часу в Україні» № 3856-IX, який, зокрема, встановлює, що: розпорядок роботи підприємств усіх форм власності визначається та встановлюється за київським часом, а також київський час застосовується для всіх правовідносин, що виникають на території України;</i></p>
<p>3.2.7. ОР, починаючи з 11:30 години доби, що передує добі постачання, і до часу «закриття воріт РДН», здійснює перевірку зареєстрованих для відповідної доби постачання заявок на торги на РДН щодо виконання на добу постачання таких умов:</p> <p>...</p>	<p>3.2.7. ОР, починаючи з 11:30 години доби, що передує добі постачання, за півтори години до часу «закриття воріт РДН» розпочинає і до часу «закриття воріт РДН», здійснює перевірку зареєстрованих для відповідної доби постачання заявок на торги на РДН щодо виконання на добу постачання таких умов:</p> <p>...</p>	<p><i>сезонний перехід часу на території України не здійснюється; закон набирає чинності з 1 січня 2025 року. 21 серпня 2024 року Закон направлено на підпис Президента України, та наразі він ним ще не підписаний.</i></p>
<p>3.4.1. ОР визначає результати торгів на РДН, формує та надає учасникам РДН/ВДР не пізніше 14:30 години доби, що передує добі постачання, відомості розрахунків на РДН. У випадку оголошення додаткової сесії торгів на РДН або перенесення часу «закриття воріт РДН» відомості розрахунків на РДН надаються не пізніше часу, зазначеного у відповідному повідомленні ОР.</p>	<p>3.4.1. ОР визначає результати торгів на РДН, формує та надає учасникам РДН/ВДР не пізніше 14:30 години доби, що передує добі постачання, ніж через півтори години після часу «закриття воріт РДН» відомості розрахунків на РДН. У випадку оголошення додаткової сесії торгів на РДН або перенесення часу «закриття воріт РДН» відомості розрахунків на РДН надаються не пізніше часу, зазначеного у відповідному повідомленні ОР.</p>	<p><i>Таким чином, у разі набрання Законом України № 3856-IX чинності, запропоновані проектом зміни вже з 2025 року у період з кінця березня до кінця жовтня не забезпечуватимуть синхронність торгів на РДН України з торгами на відповідних ринках країн Європейського Союзу. У зв'язку з цим для забезпечення досягнення мети внесення змін Правил РДН/ВДР та пов'язаних з цим змін до Правил ринку, АТ «Оператор ринку» пропонує редакційні уточнення.</i></p>
<p>3.4.5. ОР не пізніше 15:00 години доби, що передує добі постачання, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не</p>	<p>3.4.5. ОР не пізніше 15:00 години доби, що передує добі постачання, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не</p>	<p><i>У зв'язку із вищенаведеним обґрунтуванням, а також для уніфікації процесу повідомлення ОСП при різних</i></p>

<p>пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» формує повідомлення про погодинні обсяги проданої та купленої електричної енергії за результатами торгів на РДН та надає його ОСП у термін та спосіб, визначений Правилами ринку.</p>	<p>пізніше ніж через дві години після часу «закриття воріт РДН» формує повідомлення про погодинні обсяги проданої та купленої електричної енергії за результатами торгів на РДН та надає його ОСП у термін та спосіб, визначений Правилами ринку.</p>	<p><i>випадках, пов'язаних з перенесенням часу «закриття воріт РДН», пропонується встановити час на таке повідомлення дві години, як максимально можливий.</i></p>
<p>3.5.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на ВДР, починаючи з 16:00 години доби, що передує добі постачання, і до часу «закриття воріт ВДР», що настає за 60 хвилин до початку розрахункового періоду, на який подається заявка.</p> <p>Час початку подання заявок на торги на ВДР може бути перенесено ОР, але не пізніше ніж до 22:00 години доби, що передує добі постачання. У випадку виникнення позаштатної ситуації або не проведення торгів на РДН торги на ВДР можуть проводитись протягом доби постачання після відновлення ОР технічної можливості для їх проведення. ОР не пізніше ніж за 60 хвилин до часу початку проведення торгів на ВДР на добу постачання, після відновлення технічної можливості для їх проведення, оприлюднює на своєму вебсайті та надсилає на електронні адреси учасників РДН/ВДР повідомлення про час початку проведення торгів на ВДР на добу постачання.</p>	<p>3.5.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на ВДР, починаючи з 16:00 моменту доби (за київським часом), що передує добі постачання, який відповідає 15:00 годині за Центральноєвропейським часом (Central European Time, CET) або Центральноєвропейським літнім часом (Central European Summer Time, CEST), і до часу «закриття воріт ВДР», що настає за 60 хвилин до початку розрахункового періоду, на який подається заявка.</p> <p>Час початку подання заявок на торги на ВДР може бути перенесено ОР, але не пізніше ніж до 22:00 години доби, що передує добі постачання. У випадку виникнення позаштатної ситуації або не проведення торгів на РДН торги на ВДР можуть проводитись протягом доби постачання після відновлення ОР технічної можливості для їх проведення. ОР не пізніше ніж за 60 хвилин до часу початку проведення торгів на ВДР на добу постачання, після відновлення технічної можливості для їх проведення, оприлюднює на своєму вебсайті та надсилає на електронні адреси учасників РДН/ВДР повідомлення про час початку проведення торгів на ВДР на добу постачання.</p>	<p><i>Пропонується з урахуванням обґрунтування, яке наведене до пропозиції щодо змін до пункту 3.2.1 Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку.</i></p>

<p>3.6.2. ОР за результатами торгів на ВДР формує та надає відомості розрахунків на ВДР учасникам РДН/ВДР не пізніше 14:30 години доби, наступної після доби постачання.</p> <p>У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР формує та надає відомості розрахунків на ВДР учасникам РДН/ВДР одночасно з наданням відомостей розрахунків на РДН.</p>	<p>3.6.2. У добу, наступну за добою постачання, ОР за результатами торгів на ВДР формує та надає відомості розрахунків на ВДР учасникам РДН/ВДР не пізніше 14:30 години доби, наступної після доби постачання.</p> <p>У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР формує та надає відомості розрахунків на ВДР учасникам РДН/ВДР одночасно з наданням відомостей розрахунків на РДН.</p>	<p><i>Пропонується з урахуванням обґрунтування, яке наведене до пропозиції щодо змін до пункту 3.2.1 Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, а також для уніфікації при різних випадках, пов'язаних з перенесенням часу «закриття воріт РДН» процесу надання відомостей розрахунків на ВДР.</i></p>
<p>3.7.1. ОР за результатами торгів на РДН визначає по кожній торговій зоні і кожному розрахунковому періоду та не пізніше 15:00 години доби, що передує добі постачання, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» оприлюднює на своєму вебсайті щодо доби постачання таку інформацію:</p> <p>...</p>	<p>3.7.1. ОР за результатами торгів на РДН визначає по кожній торговій зоні і кожному розрахунковому періоду та не пізніше 15:00 години доби, що передує добі постачання, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через дві години після часу «закриття воріт РДН» оприлюднює на своєму вебсайті щодо доби постачання таку інформацію:</p> <p>...</p>	<p><i>У зв'язку із необхідністю уніфікації процесу оприлюднення результатів торгів на РДН при різних випадках, пов'язаних з перенесенням часу «закриття воріт РДН», пропонується встановити час на таке оприлюднення дві години як максимально можливий.</i></p>
<p>3.7.2. ОР не пізніше 15:00 години доби, наступної після доби постачання, за результатами торгів на ВДР визначає по кожній торговій зоні і кожному розрахунковому періоду та оприлюднює на своєму вебсайті щодо доби постачання таку інформацію:</p> <p>...</p>	<p>3.7.2. ОР не пізніше 15:00 години доби, наступної після доби постачання, у добу, наступну за добою постачання, за результатами торгів на ВДР визначає по кожній торговій зоні і кожному розрахунковому періоду та не пізніше часу оприлюднення інформації відповідно до попереднього пункту цієї глави оприлюднює на своєму вебсайті щодо доби постачання таку інформацію:</p> <p>...</p>	<p><i>Пропонується у зв'язку із зауваженнями до пункту 3.7.1 Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, а також через синхронність процесу оприлюднення результатів торгів на ВДР за добу постачання (d) з результатами торгів на РДН для доби (d + 2).</i></p>
<p>4.1.1. ОР не пізніше 14:30 години доби, що передує добі постачання, визначає обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на</p>	<p>4.1.1. ОР не пізніше 14:30 години доби, що передує добі постачання, визначає обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на</p>	<p><i>Пропонується з урахуванням обґрунтування, яке наведене нижче до пропозиції щодо змін до пункту 3.4.1</i></p>

<p>торгах на РДН електричної енергії щодо доби постачання.</p> <p>У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» або у випадку оголошення додаткової сесії торгів на РДН ОР визначає обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії щодо доби постачання не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН.</p>	<p>торгах на РДН електричної енергії щодо доби постачання.</p> <p>У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» або у випадку оголошення додаткової сесії торгів на РДН ОР визначає обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії щодо доби постачання не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН.</p>	<p><i>Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, а також для уніфікації процесу при різних випадках, пов'язаних з перенесенням часу «закриття воріт РДН».</i></p>
<p>4.2.1. ОР не пізніше 14:30 години доби, наступної після доби постачання, визначає обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії.</p> <p>У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР визначає обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН.</p>	<p>4.2.1. ОР не пізніше 14:30 години доби, наступної після доби постачання, визначає обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії.</p> <p>У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР у добу, наступну за добою постачання, визначає обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії не пізніше часу надання учасникам РДН/ВДР відомостей розрахунків на РДН.</p>	<p><i>Пропонується з урахуванням обґрунтування, яке наведене нижче до пропозиції щодо змін до пункту 3.4.1 Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, а також для уніфікації процесу при різних випадках, пов'язаних з перенесенням часу «закриття воріт РДН».</i></p>
<p>4.3.2. ОР щоденно не пізніше 16:00 години надає банкам, у яких учасниками РДН/ВДР відкрито рахунки ескроу, платіжні вимоги на перерахування сум коштів, визначених:</p> <p>як зобов'язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати за куплену на торгах на РДН/ВДР електричну енергію, на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР;</p> <p>як зобов'язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, на поточний рахунок ОР.</p>	<p>4.3.2. ОР щоденно не пізніше 16:00 години ніж через три години після часу «закриття воріт РДН» надає банкам, у яких учасниками РДН/ВДР відкрито рахунки ескроу, платіжні вимоги на перерахування сум коштів, визначених:</p> <p>як зобов'язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати за куплену на торгах на РДН/ВДР електричну енергію, на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР;</p> <p>як зобов'язання відповідних учасників РДН/ВДР з оплати послуг ОР із здійснення операцій</p>	<p><i>Пропонується редакційні зміни до першого абзацу п. 4.3.2 для уніфікації процесу при різних випадках, пов'язаних з перенесенням часу «закриття воріт РДН».</i></p>

<p>У разі забезпечення покриття зобов'язань учасника РДН/ВДР перед ОР з рахунків ескроу, відкритих у кількох банках, ОР надає відповідним банкам платіжні вимоги щодо такого учасника РДН/ВДР з урахуванням порядку пріоритетності використання його рахунків ескроу та залежно від наявних на них обсягів коштів.</p> <p>У випадку оголошення додаткової сесії або перенесення часу «закриття воріт РДН» вимога цього пункту має бути виконана у строк, що не перевищує одну годину, починаючи з часу «закриття воріт РДН».</p>	<p>купівлі-продажу на РДН/ВДР, на поточний рахунок ОР.</p> <p>У разі забезпечення покриття зобов'язань учасника РДН/ВДР перед ОР з рахунків ескроу, відкритих у кількох банках, ОР надає відповідним банкам платіжні вимоги щодо такого учасника РДН/ВДР з урахуванням порядку пріоритетності використання його рахунків ескроу та залежно від наявних на них обсягів коштів.</p> <p>У випадку оголошення додаткової сесії або перенесення часу «закриття воріт РДН» вимога цього пункту має бути виконана у строк, що не перевищує одну годину, починаючи з часу «закриття воріт РДН».</p>	<p><i>У зв'язку із зміною у першому абзаці цього пункту пропонується видалити останній абзац п. 4.3.2, щоб уникнути суперечностей.</i></p> <p><i>Крім того, збільшення регламентованого діючими Правилами РДН/ВДР часу на списання коштів з рахунків ескроу учасників РДН/ВДР за результатами торгів у разі перенесення часу «закриття воріт РДН» рекомендовано незалежною аудиторською компанією за підсумками проведеного аудиту роботи РДН та ВДР за 2023 рік.</i></p>
<p>4.3.4. ОР щоденно не пізніше 16:45 години доби надає банку, у якому відкрито поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР, платіжні доручення на перерахування сум коштів, визначених як зобов'язання ОР з оплати за куплену на торгах електричну енергію, з поточного рахунку із спеціальним режимом використання ОР на:</p> <p>1) поточні рахунки учасників РДН/ВДР (крім електропостачальників), які відповідно до</p>	<p>4.3.4. ОР щоденно не пізніше 16:45 години доби ніж через три години сорок п'ять хвилин після часу «закриття воріт РДН» надає банку, у якому відкрито поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР, платіжні доручення на перерахування сум коштів, визначених як зобов'язання ОР з оплати за куплену на торгах електричну енергію, з поточного рахунку із спеціальним режимом використання ОР на:</p>	<p><i>Пропонується редакційні зміни до першого абзацу п. 4.3.4 для уніфікації процесу при різних випадках, пов'язаних з перенесенням часу «закриття воріт РДН».</i></p>

<p>відомостей розрахунків на РДН/ВДР повинні отримати плату за продану на торгах електричну енергію або поточні рахунки третіх осіб, які набули право грошової вимоги до ОР, відповідно до письмового повідомлення учасників РДН/ВДР, передбаченого договорами про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР;</p> <p>2) поточні рахунки із спеціальним режимом використання електропостачальників - учасників РДН/ВДР, які відповідно до відомостей розрахунків на РДН/ВДР повинні отримати плату за продану на торгах електричну енергію.</p> <p>У випадку оголошення додаткової сесії або перенесення торгів на РДН вимога цього пункту має бути виконана у строк, що не перевищує 2,5 години, починаючи з часу «закриття воріт РДН».</p>	<p>1) поточні рахунки учасників РДН/ВДР (крім електропостачальників), які відповідно до відомостей розрахунків на РДН/ВДР повинні отримати плату за продану на торгах електричну енергію та/або поточні рахунки третіх осіб, які набули право грошової вимоги до ОР, відповідно до письмового повідомлення учасників РДН/ВДР, передбаченого договорами про купівлю-продаж електричної енергії на РДН/ВДР;</p> <p>2) поточні рахунки із спеціальним режимом використання електропостачальників - учасників РДН/ВДР, які відповідно до відомостей розрахунків на РДН/ВДР повинні отримати плату за продану на торгах електричну енергію.</p> <p>У випадку оголошення додаткової сесії або перенесення торгів на РДН вимога цього пункту має бути виконана у строк, що не перевищує 2,5 години, починаючи з часу «закриття воріт РДН».</p>	<p><i>У підпункті 1 п. 4.3.4 слово «або» слід замінити на слова «та/або», оскільки сума коштів, що має бути перерахована учаснику РДН/ВДР за куплену на торгах електричну енергію може буде більшою за обсяг права грошової вимоги, переданої таким учасником третій особі, тоді ОР повинен забезпечити переказ відповідного надлишку на поточний рахунок учасника РДН/ВДР.</i></p> <p><i>У зв'язку із зміною у першому абзаці цього пункту пропонується видалити останній абзац п. 4.3.4, щоб уникнути суперечностей.</i></p>
<p align="center">Додаток 1 до Правил ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку Типовий договір про участь у ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку</p>		
<p>9.2. Сторона не може здійснювати відступлення права вимоги щодо заборгованості іншої Сторони без її згоди.</p>	<p>9.2. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам.</p>	<p>Виключити запропоноване та залишити чинну редакцію положення цього договору!</p> <p><i>З огляду на мету запропонованих змін, а саме забезпечення можливості учасникам РДН/ВДР передачі в заставу майнових прав на отримання грошових коштів, що належать їм за куплену-продану електроенергію на РДН та на ВДР, зміни до договору про участь у РДН та ВДР вбачаються недоцільними, оскільки за цим</i></p>

		договором грошові кошти отримує оператор ринку, а не учасники РДН/ВДР. Також, внесення змін до цього договору відбувається у паперовій формі, враховуючи воєнний стан в Україні така процедура буде досить тривалою.
<p align="center">Додаток 2 до Правил ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку Типовий договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»</p>		
<p>11.6. Сторона не може здійснювати відступлення права вимоги щодо заборгованості іншої Сторони без її згоди. Якщо Сторона є електропостачальником, то відступлення права вимоги не здійснюється.</p> <p>Сторона цього Договору може відступити свої права грошової вимоги за цим Договором третім особам, шляхом письмового повідомлення іншої Сторони цього Договору про таке відступлення прав.</p> <p>Письмове повідомлення про відступлення прав грошової вимоги Сторони за цим Договором повинно містити:</p> <p>повне найменування та код ЄДРПОУ третьої особи, на користь якої відступаються права за цим Договором;</p> <p>обсяг прав Сторони цього Договору, що відступаються третій особі;</p> <p>реквізити поточного рахунку третьої особи на користь якої відступаються права за цим Договором.</p> <p>Сторона до якої звернулася інша Сторона щодо погодження відступлення права вимоги, має надати згоду на таке</p>	<p>11.6. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам, крім випадку відступлення (передачі) права грошової вимоги Стороною цього Договору, за умови, що вона не є електропостачальником.</p> <p>Сторона цього договору, якщо вона не є електропостачальником, може відступити (передати) свої права грошової вимоги за цим Договором третім особам, шляхом письмового повідомлення іншої Сторони цього Договору про таке відступлення (передачу) прав.</p> <p>Письмове повідомлення про відступлення (передачу) прав грошової вимоги Сторони за цим Договором повинно містити:</p> <p>- повне найменування та код ЄДРПОУ третьої особи, на користь якої відступаються (передаються) права за цим Договором;</p> <p>- обсяг прав Сторони цього Договору, що відступаються (передаються) третій особі;</p> <p>- реквізити поточного рахунку третьої особи на користь якої відступаються (передаються) права за цим Договором.</p> <p>Сторона до якої звернулася інша Сторона щодо погодження відступлення права вимоги, має надати згоду на таке відступлення</p>	<p>Чинна норма пункту 11.6 цього договору захищає від передачі третім сторонам прав та обов'язків, що стосуються не лише грошових вимог, а й дотримання вимог конфіденційності та порядку розрахунків тощо. Тому АТ «Оператор ринку» пропонує залишити відповідну норму, доповнивши її лише окремим випадком - випадком відступлення (передачі) права грошової вимоги Стороною цього Договору, за умови, що вона не є електропостачальником.</p> <p>Також, слід зауважити, що формулювання <u>«відступлення права вимоги щодо заборгованості за згодою сторони»</u> відносно сторін договорів про купівлю-продаж електричної енергії на РДН та ВДР, на думку АТ «Оператор ринку», є некоректним у зв'язку з наступним:</p> <p>1) концепція розрахунків на ринку «на добу наперед» (далі – РДН) та внутрішньодобового ринку (далі – ВДР) передбачена Законом України «Про ринок електричної енергії» та Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку і спрямована на запобігання</p>

<p>відступлення протягом п'яти робочих днів з дня отримання відповідного звернення від іншої Сторони.</p> <p>Підставою відмови у погодженні відступлення права вимоги є невідповідність інформації, що зазначається у письмовому повідомленні про відступлення прав грошової вимоги Сторони, положенням цього Договору та чинного законодавства.</p>	<p>протягом п'яти робочих днів з дня отримання відповідного звернення від іншої Сторони.</p> <p>Підставою відмови у погодженні відступлення права вимоги є невідповідність інформації, що зазначається у письмовому повідомленні про відступлення прав грошової вимоги Сторони, положенням цього Договору та чинного законодавства.</p> <p>Оператор ринку не здійснює перерахування грошових коштів Стороні та/або третій особі, щодо якої або кінцевого бенефіціарного власника чи країни реєстрації якої: органами державної влади України, Сполучених Штатів Америки або держави-члена Європейського Союзу або держави-члена Європейської асоціації вільної торгівлі застосовано спеціальні економічні чи інші обмежувальні заходи (санкції); документально підтверджено встановлення контролю за діяльністю у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України».</p>	<p>виникненню заборгованості за електричну енергію та послуги оператора ринку. Таким чином, оператор ринку проводить розрахунки за своїми зобов'язаннями не допускаючи виникнення заборгованості як перед оператором ринку, так і перед учасниками РДН/ВДР;</p> <p>2) відповідно до вимоги пункту 1 частини третьої статті 51 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор ринку забезпечує рівні умови участі на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, тож оператор ринку не має права діяти дискреційно у відносинах з учасниками РДН/ВДР.</p> <p>При цьому, вважаємо, що умовами, за яких оператор ринку може і повинен відмовити Стороні у відступленні (передачі) права грошової вимоги, мають бути: застосування до Сторони або третьої особи, на користь якої передаються відповідні права, включаючи їхніх кінцевих бенефіціарних власників та/або країни реєстрації, спеціальних економічних чи інших обмежувальних заходів (санкцій); документальне підтвердження встановлення контролю за діяльністю Сторони або третьої особи, на користь якої передаються відповідні права, у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти</p>
--	---	---

		України, у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України».
<p align="center">Додаток 3 до Правил ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку Типовий договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку</p>		
<p>11.6. Сторона не може здійснювати відступлення права вимоги щодо заборгованості іншої Сторони без її згоди. Якщо Сторона є електропостачальником, то відступлення права вимоги не здійснюється.</p> <p>Сторона цього Договору може відступити свої права грошової вимоги за цим Договором третім особам, шляхом письмового повідомлення іншої Сторони цього Договору про таке відступлення прав.</p> <p>Письмове повідомлення про відступлення прав грошової вимоги Сторони за цим Договором повинно містити:</p> <p>повне найменування та код ЄДРПОУ третьої особи, на користь якої відступаються права за цим Договором;</p> <p>обсяг прав Сторони цього Договору, що відступаються третій особі;</p> <p>реквізити поточного рахунку третьої особи на користь якої відступаються права за цим Договором.</p> <p>Сторона до якої звернулась інша Сторона щодо погодження відступлення права вимоги, має надати згоду на таке відступлення протягом п'яти робочих днів з дня отримання відповідного звернення від іншої Сторони.</p>	<p>11.6. Права та обов'язки, що виникають за цим Договором в однієї зі Сторін, не можуть бути передані третім особам, крім випадку відступлення (передачі) права грошової вимоги Стороною цього Договору, за умови, що вона не є електропостачальником.</p> <p>Сторона цього договору, якщо вона не є електропостачальником, може відступити (передати) свої права грошової вимоги за цим Договором третім особам, шляхом письмового повідомлення іншої Сторони цього Договору про таке відступлення (передачу) прав.</p> <p>Письмове повідомлення про відступлення (передачу) прав грошової вимоги Сторони за цим Договором повинно містити:</p> <ul style="list-style-type: none"> - повне найменування та код ЄДРПОУ третьої особи, на користь якої відступаються (передаються) права за цим Договором; - обсяг прав Сторони цього Договору, що відступаються (передаються) третій особі; - реквізити поточного рахунку третьої особи на користь якої відступаються (передаються) права за цим Договором. <p>Сторона до якої звернулась інша Сторона щодо погодження відступлення права вимоги, має надати згоду на таке відступлення протягом п'яти робочих днів з дня отримання відповідного звернення від іншої Сторони.</p> <p>Підставою відмови у погодженні відступлення права вимоги є невідповідність інформації, що</p>	<p>Чинна норма пункту 11.6 цього договору захищає від передачі третім сторонам прав та обов'язків, що стосуються не лише грошових вимог, а й дотримання вимог конфіденційності та порядку розрахунків тощо. Тому АТ «Оператор ринку» пропонує залишити відповідну норму, доповнивши її лише окремим випадком - випадком відступлення (передачі) права грошової вимоги Стороною цього Договору, за умови, що вона не є електропостачальником.</p> <p>Також, слід зауважити, що формулювання <u>«відступлення права вимоги щодо заборгованості за згодою сторони»</u> відносно сторін договорів про купівлю-продаж електричної енергії на РДН та ВДР, на думку АТ «Оператор ринку», є некоректним у зв'язку з наступним:</p> <p>1) концепція розрахунків на ринку «на добу наперед» (далі – РДН) та внутрішньодобового ринку (далі – ВДР) передбачена Законом України «Про ринок електричної енергії» та Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку і спрямована на запобігання виникненню заборгованості за електричну енергію та послуги оператора ринку. Таким чином, оператор ринку проводить розрахунки за своїми зобов'язаннями не</p>

<p>Підставою відмови у погодженні відступлення права вимоги є невідповідність інформації, що зазначається у письмовому повідомленні про відступлення прав грошової вимоги Сторони, положенням цього Договору та чинного законодавства.</p>	<p>зазначається у письмовому повідомленні про відступлення прав грошової вимоги Сторони, положенням цього Договору та чинного законодавства.</p> <p>Оператор ринку не здійснює перерахування грошових коштів Стороні та/або третій особі, щодо якої або кінцевого бенефіціарного власника чи країни реєстрації якої: органами державної влади України, Сполучених Штатів Америки або держави-члена Європейського Союзу або держави-члена Європейської асоціації вільної торгівлі застосовано спеціальні економічні чи інші обмежувальні заходи (санкції); документально підтверджено встановлення контролю за діяльністю у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України».</p>	<p>допускаючи виникнення заборгованості як перед оператором ринку, так і перед учасниками РДН/ВДР;</p> <p>2) відповідно до вимоги пункту 1 частини третьої статті 51 Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор ринку забезпечує рівні умови участі на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, тож оператор ринку не має права діяти дискреційно у відносинах з учасниками РДН/ВДР.</p> <p>При цьому, вважаємо, що умовами, за яких оператор ринку може і повинен відмовити Стороні у відступленні (передачі) права грошової вимоги, мають бути:</p> <p>застосування до Сторони або третьої особи, на користь якої передаються відповідні права, включаючи їхніх кінцевих бенефіціарних власників та/або країни реєстрації, спеціальних економічних чи інших обмежувальних заходів (санкцій); документальне підтвердження встановлення контролю за діяльністю Сторони або третьої особи, на користь якої передаються відповідні права, у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», резидентами держав, що здійснюють збройну агресію проти України, у значенні, наведеному у статті 1 Закону України «Про оборону України».</p>
--	---	--



Від _____ № _____
На № _____ від _____

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

*Щодо надання пропозицій до
проекту постанови «Про затвердження Змін
до деяких постанов НКРЕКП»*

Приватне акціонерне товариство «Укргідроенерго» опрацювало проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – проект постанови), який було оприлюднено 18 вересня 2024 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та вважає за потрібне надати свої пропозиції до зазначеного проекту постанови, які оформлені у порівняльній таблиці, що додається.

Додаток: зазначене в тексті на 7 арк.

Генеральний директор

Ігор СИРОТА

Анастасія Гулько +380 (4596) 58 179



ДОКУМЕНТ СЕД ПрАТ "Укргідроенерго"

№ 6-1-2/4025 від 30.09.2024

Підписувач: Сирота Ігор Григорович

Сертифікат:

26B2648ADD3032E10400000011DE30001C7EAE00

Дійсний з 26.12.2022 09:59:47 по 26.12.2024 09:59:47

№32580/1-24 від 30.09.2024

ПРОПОЗИЦІЇ

до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (порівняльна таблиця)

Чинна редакція норми	Зміни, запропоновані НКРЕКП до чинної редакції	Пропозиції ПрАТ «Укргідроенерго»	Обґрунтування
Проект Постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»			
... відсутня	<p>Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,</p> <p>ПОСТАНОВЛЯЄ:</p> <p>1. Затвердити Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додаються.</p> <p>2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p>	<p>Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,</p> <p>ПОСТАНОВЛЯЄ:</p> <p>1. Затвердити Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додаються.</p> <p>2. Приватному акціонерному товариству «Національна енергетична компанія «Укренерго» в ролі Адміністратора розрахунків протягом одного календарного місяця з дня набрання чинності цією постановою здійснити перерахунок учасникам ринку обсягів активованої балансуючої електричної енергії на</p>	<p><i>Учасники ринку та АР використовують для розрахунків та інших комерційних цілей виключно сертифіковані дані щодо обсягів виробленої, відпущеної, переданої, розподіленої, відібраної, спожитої, імпортованої та експортованої електричної енергії, що отримані від АКО та зберігаються у нього для кожної ТКО.</i></p> <p><i>З липня 2024 року АКО розпочав формувати дані комерційного обліку, в яких обсяги віддачі / прийому електричної енергії зазначені у кВт·год з точністю до 3-х знаків після коми (у МВт·год з точністю до 6-х знаків після коми).</i></p> <p><i>При розрахунку небалансів електричної енергії відповідно до глави 5.15 розділу V Правил ринку використовуються дані комерційного обліку, а саме: $MDQ_{i,z,t}$ - сертифіковані дані комерційного обліку відпуску (позитивне значення) одиниці i, що належить балансуючій групі СВБ,</i></p>

		<p>завантаження / розвантаження за договорами про участь у балансуєчому ринку та обсягів куплених / проданих небалансів за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії учасникам ринку електричної енергії за розрахункові періоди, з 01 липня 2024 року до моменту набуття чинності цієї Постановою, з урахуванням внесених цією постановою змін до Правил ринку в частині уточнення положень щодо заокруглень обсягів електричної енергії».</p> <p>2. 3.Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг</p>	<p>для розрахункового періоду t у зоні z та $MOQ_{p,z,t}$ - сертифіковані дані комерційного обліку відбору (негативне значення) представника навантаження p, який входить до балансуєчої групи СВБ, для розрахункового періоду t у зоні z.</p> <p>АР вже здійснив розрахунок обсягів небалансів електричної енергії за липень 2024 року та серпень 2024 року у $MВт\cdot год$ з точністю до 3-х знаків після коми. У зв'язку з цим, у учасників ринку порушився баланс електричної енергії за вищевказані періоди, тобто обсяги відпуску / купівлі електричної енергії не відповідають обсягам продажу / споживання.</p> <p>Враховуючи вищевикладене пропонуємо включити зазначене доповнення.</p>
Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №307			
4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці	4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці	4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у <u>пункті 4.10.4</u> цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці	Постановою НКРЕКП від 26.06.2024 № 1172 розділ III Правил ринку, затверджених Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), доповнений главою 3.18 щодо запровадження проведення спеціальних аукціонів на ДП.

<p>надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на завантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10</p>	<p>надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на завантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10</p>	<p>надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на завантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10</p>	<p><i>ПрАТ «Укргідроенерго» у серпні 2024 року взяло участь в такому спеціальному аукціоні та продало ОСП в деякі розрахункові години довгострокові (на 5 років) ДП з аРВЧ на завантаження та симетрію (завантаження та розвантаження).</i></p> <p><i>Відповідно до вимог п.4.10.2. Правил ринку, Товариство зобов'язано по цій станції подати пропозиції на балансуєчу електричну енергію:</i></p> <p><i>– на завантаження від мінімального навантаження станції/торгівельного графіку до максимального навантаження у розмірі 10 %.</i></p> <p><i>Разом з тим, Товариством на прикладі роботи Дністровської ГЕС розглянуто можливість виконання вищезазначених вимог Правил ринку та зобов'язань ПДП перед ОСП з надання ДП з аРВЧр та зазначається про неможливість одночасного їх виконання.</i></p> <p><i>Для прикладу, у шістнадцятій розрахунковій годині торговельний графік по одиниці надання ДП Дністровська ГЕС може скласти 117 МВт (максимальне навантаження по цій станції складає 117 МВт).</i></p> <p><i>На довгостроковому аукціоні на ДП Товариством на цю розрахункову годину продані аРВЧр на величину 47 МВт.</i></p>
--	--	--	---

<p>днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуєчому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.</p>	<p>днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуєчому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.</p> <p>Для кожного розрахункового періоду обсяги зобов'язань щодо подання заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження відповідно до вимог абзацу другого цього пункту зменшуються на обсяги акцептованої ОСП пропозиції на ДП з аРВЧз або аРВЧс.</p>	<p>днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуєчому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.</p> <p>Для кожного розрахункового періоду обсяги зобов'язань щодо подання заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження відповідно до вимог абзацу другого цього пункту зменшуються на обсяги акцептованої ОСП пропозиції на ДП з аРВЧз та/або аРВЧс. Водночас</p>	<p><i>Отже, виходячи з наведеного прикладу щодо торговельного графіку Дністровської ГЕС в певну розрахункову годину по одиниці надання ДП та обсягу зобов'язання ПДП з надання ДП аРВЧр (проданого на спеціальному аукціоні на ДП з аРВЧ на 5 років) виконати зобов'язання щодо подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію на завантаження відповідно до вимог абзацу другого пункту 4.10.2. є неможливим.</i></p> <p><i>Враховуючи викладене, пропонується вимоги абзацу другого пункту 4.10.2 не розповсюджувати на ППБ, якщо у нього, як у ПДП є зобов'язання перед ОСП щодо надання ДП із аРВЧр.</i></p>
--	--	---	---

		вимоги абзацу другого пункту 4.10.2 не розповсюджуються на ППБ, якщо у нього, як у ПДП є зобов'язання перед ОСП щодо надання ДП із аРВЧр.	
<p>4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у <u>пункті 4.10.4</u> цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці</p>	<p>4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а</p>	<p>4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а</p>	<p><i>Постановою НКРЕКП від 26.06.2024 № 1172 розділ III Правил ринку, затверджених Постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), доповнений главою 3.18 щодо запровадження проведення спеціальних аукціонів на ДП.</i></p> <p><i>ПрАТ «Укргідроенерго» у серпні 2024 року взяло участь в такому спеціальному аукціоні та продало ОСП в деякі розрахункові години довгострокові (на 5 років) ДП з аРВЧ на завантаження та симетрію (завантаження та розвантаження).</i></p> <p><i>Відповідно до вимог п.4.10.3. Правил ринку, Товариство зобов'язано по цій станції подати пропозиції на балансуєчу електричну енергію:</i></p> <p><i>– на розвантаження від мінімального навантаження станції/торгівельного графіку до максимального навантаження у розмірі 5 %.</i></p> <p><i>Разом з тим, Товариством на прикладі роботи Дністровської ГЕС розглянуто можливість виконання вищезазначених вимог Правил ринку</i></p>

<p>надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на розвантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуєчому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені</p>	<p>пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на розвантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуєчому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 5 % від її фізичного графіка</p>	<p>пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на розвантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуєчому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 5 % від її фізичного графіка</p>	<p>та зобов'язань ПДП перед ОСП з надання ДП з аРВЧз та зазначається про неможливість одночасного їх виконання.</p> <p>Так, о двадцятій розрахунковій годині торгівельний графік по одиниці надання ДП Дністровська ГЕС складає 70 МВт (максимальне навантаження по цій станції складає 117 МВт).</p> <p>На спеціальному аукціоні на ДП Товариством на цю розрахункову годину продані аРВЧз на величину 47 МВт.</p> <p>Отже, виходячи з наведеного прикладу щодо торговельного графіку Дністровської ГЕС в певну розрахункову годину по одиниці надання ДП та обсягу зобов'язання ПДП з надання ДП аРВЧз (проданого на спеціальному аукціоні на ДП з аРВЧ на 5 років) виконати зобов'язання щодо подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію на розвантаження є неможливим.</p> <p>Враховуючи викладене, пропонується вимоги абзацу третього пункту 4.10.3 не розповсюджувати на ППБ, якщо у нього, як у ПДП є зобов'язання перед ОСП щодо надання ДП із аРВЧз.</p>
--	---	---	---

<p>(або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.</p>	<p>відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.</p> <p>Для кожного розрахункового періоду обсяги зобов'язань щодо подання заявки/пропозиції на балансування електричну енергію на розвантаження відповідно до вимог абзацу третього цього пункту зменшуються на обсяги акцептованої ОСП пропозиції на ДП з аРВЧр або аРВЧс.</p>	<p>відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.</p> <p>Для кожного розрахункового періоду обсяги зобов'язань щодо подання заявки/пропозиції на балансування електричну енергію на розвантаження відповідно до вимог абзацу третього цього пункту зменшуються на обсяги акцептованої ОСП пропозиції на ДП з аРВЧр та/або аРВЧс. Водночас вимоги абзацу третього пункту 4.10.3 не розповсюджуються на ППБ, якщо у нього, як у ПДП є зобов'язання перед ОСП щодо надання ДП із аРВЧз.</p>	
--	--	--	--

30.09.2024 № 12/996
На № _____ від _____

ПрАТ «НЕК УКРЕНЕРГО»
Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057
box@nerc.gov.ua

*Зауваження та пропозиції
до Проекту постанови*

АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» висловлює свою повагу та надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», який був оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП для отримання зауважень та пропозицій.

Просимо врахувати подані зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП надаються в письмовому та електронному вигляді у форматах doc за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Додаток: на 12 арк. в 1 прим.

Головний виконавчий директор

Олег ТАРАЩУК

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ

до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

Чинна редакція	Проект змін НКРЕКП	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №308			
3.6.4. Учасник РДН/ВДР, який ознайомився з відомістю розрахунків на ВДР і має до неї заперечення, повинен не пізніше 13:30 години доби, наступної після доби постачання, подати ОР повідомлення про незгоду з результатами, що зазначені у відомості розрахунків на ВДР, з викладенням суті своїх заперечень.	3.6.4. Учасник РДН/ВДР, який ознайомився з відомістю розрахунків на ВДР і має до неї заперечення, повинен не пізніше ніж через 30 хвилин з часу отримання результатів подати ОР повідомлення про незгоду з результатами торгів, що зазначені у відомості розрахунків на ВДР, з викладенням суті своїх заперечень.	3.6.4. Учасник РДН/ВДР, який ознайомився з відомістю розрахунків на ВДР і має до неї заперечення, повинен не пізніше ніж через 60 хвилин з часу отримання результатів подати ОР повідомлення про незгоду з результатами торгів, що зазначені у відомості розрахунків на ВДР, з викладенням суті своїх заперечень.	Пропонуємо визначити більше часу для підготовки та надання до ОР незгоди з результатами торгів
3.6.5. У випадку отримання повідомлення про незгоду з результатами, що зазначені у відомості розрахунків ВДР, ОР проводить перевірку сформованої відомості розрахунків на ВДР та за її висновком не пізніше 14:00 години доби, наступної після доби постачання: ...	3.6.5. ОР у випадку отримання повідомлення про незгоду з результатами торгів, зазначеними у відомості розрахунків на ВДР, не пізніше ніж через 30 хвилин з часу отримання такого повідомлення проводить перевірку сформованої відомості розрахунків на ВДР та за її результатами: ...	3.6.5. ОР у випадку отримання повідомлення про незгоду з результатами торгів, зазначеними у відомості розрахунків на ВДР, не пізніше ніж через 60 хвилин з часу отримання такого повідомлення проводить перевірку сформованої відомості розрахунків на ВДР та за її результатами:	Пропонуємо визначити більше часу ОР для перевірки сформованої відомості розрахунків на ВДР та за її результатами:
Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №307			
4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у <u>пункті 4.10.4</u> цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на	4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у <u>пункті 4.10.4</u> цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання	Пропонуємо вилучити пункт 4.10.2.	Пропонуємо встановити не зобов'язання, а право ППБ надавати пропозиції балансування на розвантаження або/та завантаження.

<p>балансуючу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуємої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах</p>	<p>послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуємої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на завантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуючому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію на</p>		
--	---	--	--

<p>РВЧ на завантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуєчому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або</p>	<p>завантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.</p> <p>Для кожного розрахункового періоду обсяги зобов'язань щодо подання заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження відповідно до вимог абзацу другого цього пункту зменшуються на обсяги акцептованої ОСП пропозиції на ДП з аРВЧз або аРВЧс.</p>		
---	--	--	--

наявності гідроресурсу або палива.			
<p>4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у <u>пункті 4.10.4</u> цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації</p>	<p>4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у <u>пункті 4.10.4</u> цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на розвантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує</p>	<p>Пропонуємо вилучити пункт 4.10.3.</p>	<p>Пропонуємо встановити не зобов'язання, а право ППБ надавати пропозиції балансування на розвантаження та/або завантаження.</p>

<p>одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на розвантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуєчому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього</p>	<p>Регулятора та всіх ППБ щодо введення режиму подання заявок на балансуєчому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3, відповідно до якого ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом першим цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.</p> <p>Для кожного розрахункового періоду обсяги зобов'язань щодо подання заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження відповідно до вимог абзацу третього цього пункту зменшуються на обсяги акцептованої ОСП пропозиції на ДП з аРВЧр або аРВЧс.</p>		
--	--	--	--

пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.			
Додаток 6 до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307			
<p>8. Моніторинг надання ДП здійснюється для визначених у Правилах ринку продуктів, що були акцептовані на аукціонній платформі на ДП та/або за резервною процедурою.</p> <p>...</p> <p>Якщо диспетчерська команда на зміну рівня виробництва/споживання видана поза межами модуля активації та/або по телефону, то приймається рішення, що ДП із забезпечення рРВЧЗ та/або рРВЧР надана.</p> <p>...</p>	<p>8. Моніторинг надання ДП здійснюється для визначених у Правилах ринку продуктів, що були акцептовані на аукціонній платформі на ДП та/або за резервною процедурою.</p> <p>...</p> <p>Якщо диспетчерська команда на зміну рівня виробництва/споживання видана поза межами модуля активації та/або по телефону, то приймається рішення, що ДП із забезпечення рРВЧЗ та/або рРВЧр надана в ОРЧ, в якій починає діяти диспетчерська команда.</p> <p>...</p>	<p>8. Моніторинг надання ДП здійснюється для визначених у Правилах ринку продуктів, що були акцептовані на аукціонній платформі на ДП та/або за резервною процедурою.</p> <p>...</p> <p>Якщо диспетчерська команда на зміну рівня виробництва/споживання видана поза межами модуля активації та/або по телефону, то приймається рішення, що ДП із забезпечення рРВЧЗ та/або рРВЧР надана.</p> <p>...</p>	<p>Залишити в діючій редакції, оскільки відсутній алгоритм фіксації надання диспетчерських команд засобами телекомунікаційного зв'язку.</p>
<p>10. Моніторинг надання ДП з РПЧ здійснюється шляхом зіставлення поточного відхилення активної</p>	<p>10. Моніторинг надання ДП з РПЧ здійснюється шляхом зіставлення поточного відхилення активної потужності $P_{\text{факт},i}$ зі значенням очікуваної</p>	<p>Залишити пункт 10 в діючій редакції.</p>	<p>Пропонуємо надати більш детальну аргументацію зміни підходів до моніторингу надання ДП.</p>

<p>потужності $P_{\text{факті}}$ зі значенням очікуваної потужності P_n при поточному відхиленні частоти, що розраховується за формулою</p> $P_{\text{план}} + \min[i - 30; i] P_n - \delta 1 \cdot P_{\text{ном}}^{\text{рпч}} \leq P_{\text{факті}} \leq P_{\text{план}} + \max[i - 30; i] P_n + \delta 1 \cdot P_{\text{ном}}^{\text{рпч}},$ <p>де $P_{\text{план}}$ - уставка активної потужності обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт;</p> <p>$\min[i - 30; i] P_n$ - мінімальне значення очікуваного відхилення активної потужності протягом 30 секунд, що передує поточному значенню $P_{\text{факті}}$, МВт;</p> <p>$\max[i - 30; i] P_n$ - максимальне значення очікуваного відхилення активної потужності протягом 30 секунд, що передує поточному значенню $P_{\text{факті}}$, МВт;</p> <p>$P_{\text{факті}}$ - миттєві значення фактичної</p>	<p>потужності $P_{\text{п},i}$ при поточному відхиленні частоти, що розраховується за формулою</p> $P_{\text{план}} + \min_{[i-30;i]} \{P_{\text{п},i}\} - \delta 1 \cdot P_{\text{ном}}^{\text{рпч}} \leq P_{\text{факт},i} \leq P_{\text{план}} + \max_{[i-30;i]} \{P_{\text{п},i}\} + \delta 1 \cdot P_{\text{ном}}^{\text{рпч}},$ <p>де $P_{\text{план}}$ - уставка активної потужності обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт;</p> <p>$\min_{[i-30;i]} \{P_{\text{п},i}\}$ - мінімальне значення очікуваного відхилення активної потужності протягом 30 секунд, що передує поточному значенню $P_{\text{факт},i}$, МВт;</p> <p>$\delta 1$ - похибка вимірювань активної потужності, що дорівнює $\pm 1 \%$;</p> <p>$P_{\text{ном}}^{\text{рпч}}$ - номінальна потужність обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт;</p> <p>$P_{\text{факт},i}$ - миттєві значення фактичної потужності в момент часу i, МВт;</p> <p>$\max_{[i-30;i]} \{P_{\text{п},i}\}$ - максимальне значення очікуваного відхилення активної потужності протягом 30 секунд, що передує поточному значенню $P_{\text{факт},i}$, МВт;</p> <p>$P_{\text{п},i}$ - потужність, яка очікується від одиниці надання ДП при активації РПЧ при поточному відхиленні частоти, МВт, що розраховується за формулою</p> $P_{\text{п},i} = -\Delta f_i \cdot \frac{P_p}{0,2 - \Delta f_0},$		
---	--	--	--

<p>потужності в момент часу i, МВт;</p> <p>$d1$ - похибка вимірювань активної потужності, що дорівнює $\pm 1\%$;</p> <p>$P_{\text{факт}}^{\text{сер}}$ - номінальна потужність обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт;</p> <p>P_n - потужність, яка очікується від одиниці надання ДП при активації РПЧ при поточному відхиленні частоти, МВт, що розраховується за формулою</p> $P_n = -5 \cdot P_p \cdot \square f,$ <p>де P_p - величина РПЧ, що була розміщена на обладнанні, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт, що розраховується за формулою</p> $P_p = (0,2 \cdot P_{\text{ном}} \cdot 100) / (50 \cdot \square),$	<p>де Δf_i - різниця між виміряною і номінальною частотою, що перевищує значення мертвої зони частотної характеристики, Гц;</p> <p>Δf_0 - величина мертвої зони частотної характеристики за замовчуванням складає 0,01 Гц (10 мГц), якщо інше не встановлено за оперативним розпорядженням ОСП;</p> <p>Якщо абсолютне значення різниці між виміряною і номінальною частотою менше або дорівнює значенню мертвої зони частотної характеристики, то Δf_i приймає значення 0.</p> <p>$\Delta f_i = 0$, якщо $\Delta f_{\text{вим},i} \leq \Delta f_0$,</p> <p>де $\Delta f_{\text{вим},i} = f_{\text{вим},i} - f_{\text{ном}}$ - відхилення виміряного значення частоти від номінального.</p> <p>$f_{\text{вим},i}$ - виміряне значення частоти, Гц;</p> <p>$f_{\text{ном}}$ - номінальне значення частоти, Гц.</p> <p>Якщо абсолютне значення різниці між виміряною і номінальною частотою більше 0,2 Гц, то Δf_i приймає значення (0.2 – Δf_0) з відповідним знаком, що розраховується за формулою</p> $\Delta f_i = \begin{cases} (0.2 - \Delta f_0), & \text{якщо } \Delta f_{\text{вим},i} > 0.2 \\ (-0.2 + \Delta f_0), & \text{якщо } \Delta f_{\text{вим},i} < -0.2 \end{cases}$		
--	---	--	--

<p>де Δf - значення статизму обладнання, що входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, %;</p> <p>Δf - різниця між виміряною і номінальною частотою, що перевищує зону нечутливості, Гц. При $\Delta f < 0,02$ приймає значення 0. При $\Delta f > 0,2$ приймає значення 0,2.</p> <p>Моніторинг надання ДП з РПЧ здійснюється для розрахункових періодів, в яких виконується умова $\Delta f > 0,05$ Гц.</p> <p>Сумарний обсяг РПЧ, розміщеного на обладнанні одиниці надання ДП, повинен становити не менше обсягу, розподіленого на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ.</p> <p>Рішення, що ДП надана, приймається, якщо фактична активна потужність обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, перебуває в допустимих</p>	<p>Якщо $\Delta f_{\text{вим},i} > \Delta f_0$ та $\Delta f_{\text{вим},i} \leq 0.2$, то Δf_i розраховується за формулою</p> $\Delta f_i = \begin{cases} \Delta f_{\text{вим},i} - \Delta f_0, & \text{якщо } \Delta f_{\text{вим},i} > 0 \\ \Delta f_{\text{вим},i} + \Delta f_0, & \text{якщо } \Delta f_{\text{вим},i} < 0 \end{cases}$ <p>P_p - величина РПЧ, що була розміщена на обладнанні, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, МВт, що розраховується за формулою</p> $P_p = (0,2 - \Delta f_0) \cdot P_{\text{ном}}^{\text{РПЧ}} \cdot 100 / (50 \cdot \sigma),$ <p>σ - значення статизму обладнання, що входить до складу одиниці надання ДП та яким забезпечується РПЧ, %.</p> <p>Моніторинг надання ДП з РПЧ здійснюється для розрахункових періодів, в яких виконується умова $\max \Delta f_{\text{вим},i} > 0.05$ Гц, де виміри в момент часу i належать до цього розрахункового періоду.</p> <p>Сумарний обсяг РПЧ, розміщеного на обладнанні одиниці надання ДП, повинен становити не менше обсягу, розподіленого на одиницю надання ДП за допомогою графіка фізичного відпуску та відбору ППБ.</p> <p>Рішення, що ДП надана, приймається, якщо фактична активна потужність обладнання, яке входить до складу одиниці надання ДП та яким</p>		
---	--	--	--

межах щонайменше протягом 60 % розрахункового періоду.	забезпечується РПЧ, перебуває в допустимих межах щонайменше протягом 60 % розрахункового періоду.		
<p>11. Моніторинг надання ДП з аРВЧ не здійснюється в ОРЧ, в яких відбувалось підключення/відключення одиниці надання ДП до ЦР САРЧП. Таким ОРЧ автоматично присвоюється статус "ДП надана".</p> <p>...</p> <p>хвилина, яка не враховується при розрахунках ("Не враховується"). Ознака "Не враховується" присвоюється, коли не виконуються умови на "Завантаження" та "Розвантаження", якщо протягом усієї розрахункової хвилини виконується така умова</p> <p>...</p> <p>Рішення, що ДП надана протягом розрахункового періоду, приймається, якщо в розрахунковому періоді всі хвилини з ознакою "Не враховується" або виконується така умова</p>	<p>11. Моніторинг надання ДП з аРВЧ не здійснюється в ОРЧ, в яких відбувалось підключення/відключення одиниці надання ДП до ЦР САРЧП. Таким ОРЧ автоматично присвоюється статус "ДП надана".</p> <p>...</p> <p>хвилина, яка не враховується при розрахунках ("Не враховується"). Ознака "Не враховується" присвоюється, коли не виконуються умови на "Завантаження" та "Розвантаження", або якщо протягом усієї розрахункової хвилини виконується така умова</p> <p>...</p> <p>Рішення, що ДП надана протягом розрахункового періоду, приймається, якщо в розрахунковому періоді всі хвилини з ознакою "Не враховується" або виконується така умова</p> $\left[\begin{array}{l} \frac{\sum \Delta P_i^+}{n^+} \geq v_{\text{зав}}, n^+ > 0 \\ \frac{\sum \Delta P_i^-}{n^-} \geq v_{\text{розв}}, n^- > 0 \end{array} \right.$	Залишити пункт 11 в діючій редакції.	Пропонуємо надати більш детальну аргументацію зміни підходів до моніторингу надання ДП.

$\left[\begin{cases} \frac{\sum \Delta P_i^+}{n^+} \geq v_{\text{зав}}, n^+ > 0 \\ \frac{\sum \Delta P_i^-}{n^-} \geq v_{\text{розв}}, n^- > 0 \end{cases} \right]$			
<p>12.4. Якщо відбувалася пряма активація резерву і при цьому величина активації на БР більша або дорівнює обсягу розподіленого на одиницю надання ДП резерву, то ДП вважається наданою, якщо виконуються такі умови:</p> $P_{\text{факт.сер2}} \geq P_{\text{план}} + R_{\text{зав}} - \delta Z \cdot P_{\text{ном}}$ <p>або</p> $P_{\text{факт.сер2}} \leq P_{\text{план}} - R_{\text{роз}} + \delta Z \cdot P_{\text{ном}}$ <p>Якщо скасування команди здійснюються протягом часу її дії, моніторинг надання ДП не здійснюється до моменту повернення одиницею надання ДП на графік фізичного відпуску.</p>	<p>12.4. Якщо відбувалася пряма активація резерву і при цьому величина активації на БР більша або дорівнює обсягу розподіленого на одиницю надання ДП резерву, то ДП вважається наданою, якщо виконуються такі умови:</p> $P_{\text{факт.сер2}} \geq P_{\text{план}} + R_{\text{зав}} - \delta Z \cdot P_{\text{ном}}$ <p>або</p> $P_{\text{факт.сер2}} \leq P_{\text{план}} - R_{\text{роз}} + \delta Z \cdot P_{\text{ном}}$ <p>Якщо скасування команди здійснюються протягом часу її дії, моніторинг надання ДП не здійснюється до моменту повернення одиницею надання ДП на графік фізичного відпуску.</p>	<p>12.4. Якщо відбувалася пряма активація резерву і при цьому величина активації на БР більша або дорівнює обсягу розподіленого на одиницю надання ДП резерву, то ДП вважається наданою, якщо виконуються такі умови:</p> $P_{\text{факт.сер2}} \geq P_{\text{план}} + R_{\text{зав}} - \delta Z \cdot P_{\text{ном}}$ <p>або</p> $P_{\text{факт.сер2}} \leq P_{\text{план}} - R_{\text{роз}} + \delta Z \cdot P_{\text{ном}}$ <p>Якщо скасування команди здійснюються протягом часу її дії, моніторинг надання ДП не здійснюється до моменту повернення одиницею надання ДП на графік фізичного відпуску.</p>	<p>Залишити в діючій редакції.</p> <p>Пропонуємо надати більш детальну аргументацію зміни підходів до моніторингу надання ДП.</p>
<p>Положення відсутнє</p>	<p>12.5. Якщо була активована одна або більше пропозицій на балансуєчому ринку і після цього відбулось скасування однієї або більше активованих пропозицій на балансуєчому ринку, то ДП з рРВЧ або РЗ вважається наданою, за умови якщо</p>	<p>Вилучити пункт 12.5.</p>	<p>Пропонуємо надати більш детальну аргументацію зміни підходів до моніторингу надання ДП.</p>

	<p>значення активної потужності $P_{\text{факт.сер2}}$ знаходиться в межах значення попередньої планової потужності з урахуванням активованих пропозицій на балансуєчому ринку і наступної планової потужності з урахуванням активованих пропозицій на балансуєчому ринку.</p> <p>Якщо була активована одна або більше пропозицій на балансуєчому ринку і відбулась активація ще однієї або більше пропозицій на балансуєчому ринку, то ДП з рРВЧ або РЗ вважається наданою, за умови якщо значення активної потужності $P_{\text{факт.сер2}}$ знаходиться в межах значення попередньої планової потужності з урахуванням активованих пропозицій на балансуєчому ринку і наступної планової потужності з урахуванням активованих пропозицій на балансуєчому ринку.</p> <p>Зазначена перевірка проводиться за умови, що перевірка відповідно до пунктів 12.1-12.4 цього Порядку припадає на період часу протягом 2 хвилин після скасування та/або активації прямої пропозиції на балансуєчому ринку та/або 15 хвилин після скасування та/або активації запланованої пропозиції на балансуєчому ринку.</p>		
--	--	--	--

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

АТ «ЕКУ», керуючись «Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надає на Вашу адресу зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП, оприлюдненого на сайті НКРЕКП 18 вересня 2024 року за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsa-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyator-akta-zmin-do-deyakh-postanov-nkrekp>.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» - в 1 екз. на 4 стор;

**З повагою,
начальник відділу регуляторного забезпечення
департаменту правового забезпечення
(довіреність від 23.04.2024 № 084/2024)**

Єгор ГРЕЧУШКІН



№663/24 від 30.09.2024
Підписано: Гречушкін Єгор Валерійович
Організація (установа): АТ "ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ"
Сертифікат: 3FAA9288358EC003040000006B1839008DEFD300
Дійсний з 26.04.2024 по 26.04.2026

**Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП,
що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»
(Правила ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018
№308 та Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №307)
(Щодо перенесення часу «закриття воріт» РДН/ВДР та відображення обсягів у МВт·год згідно ПР)**

Проект рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Правила ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №308		
<p>3.2.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на РДН за 7 календарних днів до доби постачання і до часу «закриття воріт РДН».</p> <p>Час «закриття воріт РДН» – о 13:00 годині доби, що передує добі постачання.</p> <p>Час «закриття воріт РДН» може бути перенесено ОР не пізніше ніж до 21:00 години доби з підстав, зазначених у пункті 3.1.10 глави 3.1 цього розділу, про що ОР оприлюднює повідомлення на власному вебсайті.</p>	<p>3.2.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на РДН за 7 календарних днів до доби постачання і до часу «закриття воріт РДН».</p> <p>Час «закриття воріт РДН» – о 12:00 годині доби, що передує добі постачання.</p> <p>Час «закриття воріт РДН» може бути перенесено ОР не пізніше ніж до 21:00 години доби з підстав, зазначених у пункті 3.1.10 глави 3.1 цього розділу, про що ОР оприлюднює повідомлення на власному вебсайті.</p>	<p>Так, 16.07.2024, Верховною Радою України було прийнято Закон України №4201 «Про обчислення часу в Україні». Наразі Закон знаходиться на підписі Президента України. Відповідно до статті 4 сезонний перехід часу на території України не здійснюється.</p> <p>При цьому у країнах ЄС здійснюється сезонний перехід часу. Тобто синхронізацію часу проведення торгів на РДН/ВДР з об'єднаними європейськими ринками можливо буде досягти тільки у зимовий час.</p> <p>На той час після переведення годинників на літній час у країнах ЄС між часовими рамками торгів з Україною знов буде часовий лаг у 1 годину.</p> <p>Пропонуємо повернутись до даного обговорення після підписанням або накладення вето</p>

		Президента на Закон України «Про обчислення часу в Україні».
3.2.7. ОР, починаючи з 11:30 години доби, що передує добі постачання, і до часу «закриття воріт РДН», здійснює перевірку зареєстрованих для відповідної доби постачання заявок на торги на РДН щодо виконання на добу постачання таких умов: ...	3.2.7. ОР, починаючи з 10:30 години доби, що передує добі постачання, і до часу «закриття воріт РДН», здійснює перевірку зареєстрованих для відповідної доби постачання заявок на торги на РДН щодо виконання на добу постачання таких умов: ...	Обґрунтування аналогічно п. 3.2.1
3.4.1. ОР визначає результати торгів на РДН, формує та надає учасникам РДН/ВДР не пізніше 14:30 години доби, що передує добі постачання, відомості розрахунків на РДН. У випадку оголошення додаткової сесії торгів на РДН або перенесення часу «закриття воріт РДН» відомості розрахунків на РДН надаються не пізніше часу, зазначеного у відповідному повідомленні ОР.	3.4.1. ОР визначає результати торгів на РДН, формує та надає учасникам РДН/ВДР не пізніше 13:30 години доби, що передує добі постачання, відомості розрахунків на РДН. У випадку оголошення додаткової сесії торгів на РДН або перенесення часу «закриття воріт РДН» відомості розрахунків на РДН надаються не пізніше часу, зазначеного у відповідному повідомленні ОР.	Обґрунтування відповідно до попередніх пунктів.
3.4.5. ОР не пізніше 15:00 години доби, що передує добі постачання, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» формує повідомлення про погодинні обсяги проданої та купленої електричної енергії за результатами торгів на РДН та надає його ОСП у термін та спосіб, визначений Правилами ринку.	3.4.5. ОР не пізніше 14:00 години доби, що передує добі постачання, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» формує повідомлення про погодинні обсяги проданої та купленої електричної енергії за результатами торгів на РДН та надає його ОСП у термін та спосіб, визначений Правилами ринку.	Обґрунтування відповідно до попередніх пунктів.
3.5.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на ВДР, починаючи з 16:00 години доби, що передує добі постачання, і до часу «закриття воріт ВДР», що настає за 60 хвилин до початку розрахункового періоду, на який подається заявка. Час початку подання заявок на торги на ВДР може бути перенесено ОР, але не пізніше ніж до 22:00 години доби, що передує добі постачання.	3.5.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на ВДР, починаючи з 15:00 години доби, що передує добі постачання, і до часу «закриття воріт ВДР», що настає за 60 хвилин до початку розрахункового періоду, на який подається заявка. Час початку подання заявок на торги на ВДР може бути перенесено ОР, але не пізніше ніж до 22:00 години доби, що передує добі постачання.	Обґрунтування відповідно до попередніх пунктів.

<p>3.6.2. ОР за результатами торгів на ВДР формує та надає відомості розрахунків на ВДР учасникам РДН/ВДР не пізніше 14:30 години доби, наступної після доби постачання.</p> <p>У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР формує та надає відомості розрахунків на ВДР учасникам РДН/ВДР одночасно з наданням відомостей розрахунків на РДН.</p>	<p>3.6.2. ОР за результатами торгів на ВДР формує та надає відомості розрахунків на ВДР учасникам РДН/ВДР не пізніше 13:30 години доби, наступної після доби постачання.</p> <p>У разі перенесення часу «закриття воріт РДН» ОР формує та надає відомості розрахунків на ВДР учасникам РДН/ВДР одночасно з наданням відомостей розрахунків на РДН.</p>	<p>Обґрунтування відповідно до попередніх пунктів.</p>
<p>3.7.1. ОР за результатами торгів на РДН визначає по кожній торговій зоні і кожному розрахунковому періоду та не пізніше 15:00 години доби, що передує добі постачання, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» оприлюднює на своєму вебсайті щодо доби постачання таку інформацію:</p>	<p>3.7.1. ОР за результатами торгів на РДН визначає по кожній торговій зоні і кожному розрахунковому періоду та не пізніше 14:00 години доби, що передує добі постачання, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через одну годину після часу «закриття воріт РДН» оприлюднює на своєму вебсайті щодо доби постачання таку інформацію:</p>	<p>Обґрунтування відповідно до попередніх пунктів.</p>
<p>3.7.2. ОР не пізніше 15:00 години доби, наступної після доби постачання, за результатами торгів на ВДР визначає по кожній торговій зоні і кожному розрахунковому періоду та оприлюднює на своєму вебсайті щодо доби постачання таку інформацію:</p>	<p>3.7.2. ОР не пізніше 14:00 години доби, наступної після доби постачання, за результатами торгів на ВДР визначає по кожній торговій зоні і кожному розрахунковому періоду та оприлюднює на своєму вебсайті щодо доби постачання таку інформацію:</p>	<p>Обґрунтування відповідно до попередніх пунктів.</p>
<p>4.1.1. ОР не пізніше 14:30 години доби, що передує добі постачання, визначає обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії щодо доби постачання.</p>	<p>4.1.1. ОР не пізніше 13:30 години доби, що передує добі постачання, визначає обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на РДН електричної енергії щодо доби постачання.</p>	<p>Обґрунтування відповідно до попередніх пунктів.</p>
<p>4.2.1. ОР не пізніше 14:30 години доби, наступної після доби постачання, визначає обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії.</p>	<p>4.2.1. ОР не пізніше 13:30 години доби, наступної після доби постачання, визначає обсяги зобов'язань з оплати купленої та проданої на торгах на ВДР електричної енергії.</p>	<p>Обґрунтування відповідно до попередніх пунктів.</p>

4.3.2. ОР щоденно не пізніше 16:00 години надає банкам, у яких учасниками РДН/ВДР відкрито рахунки ескроу, платіжні вимоги на перерахування сум коштів	4.3.2. ОР щоденно не пізніше 15:00 години надає банкам, у яких учасниками РДН/ВДР відкрито рахунки ескроу, платіжні вимоги на перерахування сум коштів	Обґрунтування відповідно до попередніх пунктів.
4.3.4. ОР щоденно не пізніше 16:45 години доби надає банку, у якому відкрито поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР, платіжні доручення на перерахування сум коштів, визначених як зобов'язання ОР з оплати за куплену на торгах електричну енергію, з поточного рахунку із спеціальним режимом використання ОР	4.3.4. ОР щоденно не пізніше 15:45 години доби надає банку, у якому відкрито поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОР, платіжні доручення на перерахування сум коштів, визначених як зобов'язання ОР з оплати за куплену на торгах електричну енергію, з поточного рахунку із спеціальним режимом використання ОР	Обґрунтування відповідно до попередніх пунктів.
Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №307		
2.2.4. Обсяг електричної енергії виражається у МВт·год з точністю до шести знаків після коми.	Підтримуємо проект рішення Регулятора. Додатково пропонуємо визначити окремим пунктом в постановляючій частині Постанови: «ОСП (у ролі АР), ОР забезпечити синхронізацію погодинних сертифікованих даних комерційного обліку електричної енергії на платформах «Market Management System»(MMS), «Датахаб» (Datahub) та XMtrade®/PXS з метою їх узгодження для здійснення подальших розрахунків.»	З метою коректного відображення даних комерційного обліку та уникнення розбіжностей під час звірки фактичних даних та даних, що містяться на платформах MMS, Datahub та XMtrade®/PXS.

Начальник відділу регуляторного забезпечення
департаменту правового забезпечення

Єгор ГРЕЧУШКІН



ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
ЦЕНТРЕНЕРГО

Адреса: вул. Рудиківська, 49, смт. Козин,
Обухівський район, Київська область, 08711

IBAN: UA163004650000000026008302872
АТ «Ощадбанк», ЄДРПОУ 22927045
Інд. податковий № 229270426656

☎ (044) 364-02-00

🏠 www.centrenergo.com

✉ kanc@centrenergo.com

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

В ПАТ «Центренерго» опрацювали Проект Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» опублікований на офіційному сайті Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг та надаємо Вам свої пропозиції щодо зазначеного проекту.

Додаток:

Пропозиції ПАТ «Центренерго» щодо Проекту постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

Генеральний директор

Євгеній ГАРКАВИЙ

Сулима Я.М.
346-02-06



Публічне акціонерне товариство
ПАТ «Центренерго»
№ 24/4130 від 30.09.2024

№32646/1-24 від 30.09.2024

Пропозиції ПАТ «Центренерго» щодо проєкту постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

№ з/п	Запропонована редакція	Редакція ПАТ «Центренерго»	Обґрунтування
1	«2.3. Для розрахунків за цим Договором обсяги електричної енергії зазначаються у МВт·год з точністю до шести знаків після коми.»;	«2.3. Для розрахунків за цим Договором обсяги електричної енергії зазначаються у МВт·год з точністю до шести знаків після коми, із застосуванням математичного округлення.»;	Враховуючи, що акцепт пропозиції балансууючої енергії може здійснюватися на частину ОРЧ, виникають випадки коли розрахунок обсягів електричної енергії становить до семи знаків після коми, що призводить до розбіжностей в бухгалтерському обліку.
2	«3.1. Для розрахунків за цим Договором обсяги електричної енергії зазначаються у МВт·год з точністю до шести знаків після коми.».	«3.1. Для розрахунків за цим Договором обсяги електричної енергії зазначаються у МВт·год з точністю до шести знаків після коми, із застосуванням математичного округлення.».	

№ 01/591 від 30.09.2024

На № _____ від _____

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» висловлює свою повагу та надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», який був оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

Просимо врахувати подані пропозиції ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» під час підготовки остаточної редакції зазначеного проекту.

Додаток: на 1 арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю



Олег Бова

Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>Правила ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №308</p> <p>3.2.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на РДН за 7 календарних днів до доби постачання і до часу «закриття воріт РДН».</p> <p>Час «закриття воріт РДН» – о 12:00 годині доби, що передує добі постачання.</p> <p>Час «закриття воріт РДН» може бути перенесено ОР не пізніше ніж до 21:00 години доби з підстав, зазначених у пункті 3.1.10 глави 3.1 цього розділу, про що ОР оприлюднює повідомлення на власному вебсайті.</p>	<p>3.2.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на РДН за 7 календарних днів до доби постачання і до часу «закриття воріт РДН».</p> <p>Час «закриття воріт РДН» – о 13:00 годині доби, що передує добі постачання.</p> <p>Час «закриття воріт РДН» може бути перенесено ОР не пізніше ніж до 21:00 години доби з підстав, зазначених у пункті 3.1.10 глави 3.1 цього розділу, про що ОР оприлюднює повідомлення на власному вебсайті.</p>	<p>3.2.1. Учасники РДН/ВДР можуть подавати заявки на торги на РДН за 7 календарних днів до доби постачання і до часу «закриття воріт РДН».</p> <p>Час «закриття воріт РДН» – о 13:00 годині доби, що передує добі постачання.</p> <p>Час «закриття воріт РДН» може бути перенесено ОР не пізніше ніж до 21:00 години доби, що передує добі постачання, з підстав, зазначених у пункті 3.1.10 глави 3.1 цього розділу, про що ОР оприлюднює повідомлення на власному вебсайті.</p>	<p>Редакційне уточнення. Приведення у відповідність до пункту 1.9.2.</p>



ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ЕНЕРДЖІ 365"

просп. Берестейський, б. 5-а, кім. 509, м.Київ, 01135
п/р UA393052990000026000036211639 в АТ КБ "ПРИВАТБАНК"
ЄДРПОУ 41447959, ІПН414479526599
тел. (044)229-93-96; (063)531-48-74
e-mail: office@energy365.com.ua, web: energy365.com.ua

Вих. № _____

"27" вересня 2024 року

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ**

03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
bezkorovaina@nerc.gov.ua
box@nerc.gov.ua

ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365» є учасником ринку електричної енергії та здійснює господарську діяльність з постачання електричної енергії споживачу.

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, розроблено проєкт рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанова НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

Користуючись своїм правом, надаємо зауваження та пропозиції до Проєкту постанови в друкованому та електронному вигляді у форматах doc, docx за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Додатки:

1. Додаток 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Директор
ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»

Підлісний Ю.С.

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Додаток 2 до Правил ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку Типовий договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»		
11.6. Сторона не може здійснювати відступлення права вимоги щодо заборгованості іншої Сторони без її згоди. Якщо Сторона є електропостачальником, то відступлення права вимоги не здійснюється.	Виключити фразу: «Якщо Сторона є електропостачальником, то відступлення права вимоги не здійснюється»	Носить дискримінаційний характер для електропостачальників та порушує принципи рівності прав учасників ринку.
Додаток 3 до Правил ринку на «добу наперед» та внутрішньодобового ринку Типовий договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку		
11.6. Сторона не може здійснювати відступлення права вимоги щодо заборгованості іншої Сторони без її згоди. Якщо Сторона є електропостачальником, то відступлення права вимоги не здійснюється.	Виключити фразу: «Якщо Сторона є електропостачальником, то відступлення права вимоги не здійснюється»	Носить дискримінаційний характер для електропостачальників та порушує принципи рівності прав учасників ринку.
Постанова «Про затвердження змін до деяких постанов НКРЕКП»		
Пункт відсутній	3. Зобов'язати ОСП та ОСР здійснити коригування даних комерційного обліку, відповідно до абз. 2 пп.1, абз. 4, 5 та 11 пп.2, абз. 2 пп.3 та абз.2 пп.5 п.1 Змін до деяких	Проблематика використання різних підходів до зазначення обсягів електричної енергії у МВт*год з точністю до шести або трьох знаків після коми з'явилася після впровадження системи Датахаб.

	<p>постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, за період з 1 липня 2023 року по дату набрання чинності даної Постановою.</p>	<p>Враховуючи те, що такі неточності вже виникли за минулі періоди, пропонується внесення змін до Постанови щодо перерахунку відповідних обсягів за минулі періоди з метою усунення помилок та розбіжностей.</p>
--	---	--

«27» вересня 2024 року

Директор Підлісний Ю.С.