



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
шосе Запорізьке, 22
м. Дніпро, 49107, Україна
тел.: +38 056 373 50 59
факс: +38 056 373 50 23

16.11.2023 № 57615/1001

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

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057
ЄДРПОУ 39369133

*Про надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП*

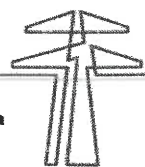
Згідно з повідомленням на сайті НКРЕКП від 03 листопада 2023 року про оприлюднення проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» надає свої зауваження та пропозиції до вищевказаного проєкту постанови НКРЕКП (наведені у додатку).

Цей лист з додатком надіслано на e-mail: plakhuta@nerc.gov.ua, box@nerc.gov.ua.

Додаток: Зауваження та пропозиції – на 2 арк.

**Керівник департаменту
з регуляторних питань**

Сергій МАЛОВ



Зауваження та пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1.3. Забезпечення виконання цих Правил</p> <p>...</p> <p>1.3.2. Для суб'єктів господарювання, визначених у підпункті 1.2.1 глави 1.2 цього розділу (крім споживачів, які купують електроенергію за договором постачання електричної енергії споживачу) обов'язковою умовою участі на ринку електричної енергії є укладення договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП, що є договором приєднання, типова форма якого наведена в додатку 1 до цих Правил. Учасники ринку укладають договір про врегулювання небалансів електричної енергії шляхом приєднання до договору.</p> <p>Укласти договір про врегулювання небалансів електричної енергії можуть виключно суб'єкти господарювання, які зареєстровані, як учасники оптового енергетичного ринку.</p> <p>Споживачі, які є учасниками роздрібного ринку, набувають статусу учасника ринку на період дії та на умовах договору про участь у агрегованій групі, укладеного між споживачем та агрегатором відповідно до вимог цих Правил. Такі споживачі не вносяться АР до реєстру учасників ринку.</p>	<p>1.3. Забезпечення виконання цих Правил</p> <p>...</p> <p>1.3.2. Для суб'єктів господарювання, визначених у підпункті 1.2.1 глави 1.2 цього розділу (крім споживачів, які купують електроенергію за договором постачання електричної енергії споживачу) обов'язковою умовою участі на ринку електричної енергії є укладення договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП, що є договором приєднання, типова форма якого наведена в додатку 1 до цих Правил. Учасники ринку укладають договір про врегулювання небалансів електричної енергії шляхом приєднання до договору.</p> <p>Укласти договір про врегулювання небалансів електричної енергії можуть виключно суб'єкти господарювання, які зареєстровані, як учасники оптового енергетичного ринку.</p> <p>Виключити</p>	<p>Усі споживачі є учасниками роздрібного ринку еє. Запропонована норма визначає, що будь який споживач самостійно не може вийти на ринок еє. Згідно вимог ЗУ Про ринок еє споживач вже є учасником ринку. Пропонуємо вилучити дану норму, в зв'язку з тим що вона протирічить Законодавству та обмежує право споживача на закупівлю еє.</p>

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1.3.5. Кандидат в учасники ринку, який бажає здійснювати операції на ринку електричної енергії України, повинен надати ОСП (у якості АР) належним чином заповнену заяву-приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 2 до цих Правил.</p> <p>Кандидат в учасники ринку повинен мати діючі договори про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що укладаються згідно із Кодексом системи передачі, та діючий договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (для споживачів, приєднаних до мереж ОСП), що укладається в порядку, встановленому Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 312 (далі - Правила роздрібного ринку).</p>	<p>1.3.5. Кандидат в учасники ринку, який бажає здійснювати операції на ринку електричної енергії України, повинен надати ОСП (у якості АР) належним чином заповнену заяву-приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 2 до цих Правил.</p> <p>Кандидат в учасники ринку повинен мати діючі договори про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що укладаються згідно із Кодексом системи передачі, та діючий договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (для споживачів, приєднаних до мереж ОСП), що укладається в порядку, встановленому Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 312 (далі - Правила роздрібного ринку).</p>	<p>Запропонована норма зобов'язує будь якого споживача, який вирішив стати кандидатом в учасники ринку, надати договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії. Наразі даний договір, згідно вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії та методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії укладається не з усіма споживачами (населення, споживачі електроенергії з дозволеною потужністю до 50 кВт тощо), що призведе до неможливості виконання цієї вимоги. Пропонуємо залишити в поточній редакції.</p>

АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»
вул. Козельницька, 15
м. Львів, 79026, Україна

тел.: +38 032 239 07 10
факс: +38 032 239 07 17
e-mail: kanc-ze@dtek.com

16.11.2023 № 6/н
На № _____ від _____

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

*Про надання зауваження та пропозиції
до проекту постанови НКРЕКП*

АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», оприлюдненому на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Просимо врахувати пропозиції Товариства під час підготовки остаточної редакції зазначеного проекту.

Додаток: на 2 арк. в 1 прим.

Генеральний директор



О.С. Тарашук

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

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Запропонована редакція	Обґрунтування/ коментарі
<p>3.1.6. Виробники, що управляють одиницями відпуску типу В, С та D, зобов'язані набути статусу ПДП та брати участь в аукціонах з надання ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ.</p> <p>Агрегатори, що здійснюють управління одиницями агрегації, до складу яких включені одиниці відпуску, установлена потужність яких складає 5 МВт і більше, зобов'язані набути статусу ПДП та пропонувати на відповідних аукціонах на ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ потужність обладнання, щодо якого отримано свідоцтво про відповідність вимогам до ДП та не подавалась декларація про неготовність.</p>	<p>3.1.6. Виробники, що управляють одиницями відпуску типу В, С та D, що збудовані після набрання чинності Кодексом системи передачі, а також генеруючі одиниці типу В, С та D, що протягом п'яти років до дати набрання чинності Кодексом системи передачі пройшли модернізацію та/або реконструкцію, зобов'язані набути статусу ПДП та бути технічно спроможні надавати ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ.</p> <p>Агрегатори, що здійснюють управління одиницями агрегації, до складу яких включені одиниці відпуску, установлена потужність яких складає 5 МВт і більше, зобов'язані набути статусу ПДП та пропонувати на відповідних аукціонах на ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ потужність обладнання, щодо якого отримано свідоцтво про відповідність вимогам до ДП та не подавалась декларація про неготовність.</p>	<p>Не підтримується зміни до абзацу першого пункту 3.1.6 щодо зобов'язання ПДП брати участь в аукціонах з надання ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ. Це є фактичним втручання в господарську діяльність ПДП, як учасника ринку, який при формуванні своєї торгової політики на різних сегментах електричної енергії виходить з доцільності отримання прибутку.</p> <p>З метою збільшення обсягів резервів на ринку допоміжних послуг пропонуємо запровадити конкурентні ціни на сегменті ринку допоміжних послуг, що в свою чергу, стимулюватиме до значного збільшення обсягів пропозицій резервів потужності, які так необхідні ОСП.</p> <p>Отже, з метою стимулювання подання ПДП достатньої кількості ДП необхідно не адміністративними методами, а економічними, створення маржинального ринку допоміжних послуг.</p>
<p>4.14. Перевірка та підтвердження пропозицій на балансуєчу електричну енергію</p> <p>...</p> <p>4.14.9. Для перевірки пропозицій на балансуєчу електричну енергію, поданих ППБ для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею агрегації, ураховуються такі дані стосовно запропонованих обсягів:</p> <p>1) актуальні декларації про неготовність;</p> <p>2) мінімальна та максимальна потужність відбору одиниці агрегації;</p>	<p>Не зрозуміла мета доповнення пункту 4.14 новим положенням.</p>	<p>Потребує додаткового пояснення.</p>

<p>3) мінімальна та максимальна потужність відпуску одиниці агрегації;</p> <p>4) графік відпуску та графік відбору електричної енергії одиниці агрегації.</p>		
<p>8.4. Техніко-економічна декларація ППБ</p> <p>...</p> <p>8.4.6. Техніко-економічна декларація включає такі параметри готовності:</p> <p>1) планове відключення в очікуваних періодах як неготовність через технічне обслуговування/ремонт, у форматі:</p> <p>неготовий з: дд/мм/рррр гг:хх; готовий з: дд/мм/рррр гг:хх;</p> <p>2) короткострокове відключення (незаплановане відключення), час, коли готовність буде відновлено, у форматі:</p> <p>неготовий з: дд/мм/рррр гг:хх; готовий з: дд/мм/рррр гг:хх;</p> <p>3) тривалість пуску одиниці в разі санкціонованого відключення "до нуля" (наприклад, прийняття заявки від генеруючої одиниці), мінімальний період, необхідний для відновлення генерації, у форматі:</p> <p>мінімальний нульовий час: гг:хх;</p> <p>4) тривалість відключення одиниці в разі санкціонованого включення "з нуля" (наприклад, шляхом прийняття пропозиції від одиниці надання послуг з балансування), мінімальний період, необхідний на відключення до нуля, у форматі мінімальний ненульовий час: гг:хх.</p> <p>Для генеруючої одиниці декларація повинна містити мінімальний технічний рівень генерації (далі - МТРГ) та максимальний рівень генерації у МВт.</p>	<p>8.4. Техніко-економічна декларація ППБ</p> <p>...</p> <p>8.4.6. Техніко-економічна декларація включає такі параметри готовності:</p> <p>1) планове відключення в очікуваних періодах як неготовність через технічне обслуговування/ремонт, у форматі:</p> <p>неготовий з: дд/мм/рррр гг:хх; готовий з: дд/мм/рррр гг:хх;</p> <p>2) короткострокове відключення (незаплановане відключення), час, коли готовність буде відновлено, у форматі:</p> <p>неготовий з: дд/мм/рррр гг:хх; готовий з: дд/мм/рррр гг:хх;</p> <p>3) тривалість пуску одиниці в разі санкціонованого відключення "до нуля" (наприклад, прийняття заявки від генеруючої одиниці), мінімальний період, необхідний для відновлення генерації, у форматі:</p> <p>мінімальний нульовий час: гг:хх;</p> <p>4) тривалість відключення одиниці в разі санкціонованого включення "з нуля" (наприклад, шляхом прийняття пропозиції від одиниці надання послуг з балансування), мінімальний період, необхідний на відключення до нуля, у форматі мінімальний ненульовий час: гг:хх.</p> <p>Для генеруючої одиниці декларація повинна містити мінімальний технічний рівень генерації (далі - МТРГ) у МВт.</p>	<p>Залишити в діючій редакції, оскільки інформація щодо максимального та мінімального рівня генерації надається НЕК Укренерго на постійній основі.</p>

№ 1075/1 від 16.11.2022

На № _____ від _____

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

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» опрацювало оприлюднений на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», та надає зауваження та пропозиції до нього.

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

Додаток: на 4 арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю



Олег Бова



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

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Запропонована редакція	Обґрунтування
<p>1.5.7. При бажанні ввійти до складу балансуєної групи СВБ, учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву, ЄІС-код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуєної групи, та надати ОСП (у ролі АР) письмову згоду цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуєної групи, для якої такий учасник є СВБ.</p> <p>Порядок виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєної групи гарантованого покупця визначається договором про участь у балансуєній групі гарантованого покупця, що є додатком до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>У заяві щодо входження учасником ринку до складу балансуєної групи зазначається дата, на яку зміна СВБ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СВБ) не зазначена дата, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ, АР здійснює зміну СВБ з восьмого робочого дня після отримання АР такої заяви.</p> <p>Вихід учасника ринку зі складу балансуєної групи за власною ініціативою здійснюється не раніше ніж через два робочих дні після отримання АР заяви від такого учасника ринку. Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який не перебуває у балансуєній групі гарантованого покупця, до балансуєної</p>	<p>У заяві щодо входження учасником ринку до складу балансуєної групи зазначається дата, на яку зміна СВБ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за два робочих днів до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СВБ) не зазначена дата, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ, АР здійснює зміну СВБ з третього робочого дня після отримання АР такої заяви.</p>	<p>Залишити в діючій редакції.</p> <p>Пропонуємо забезпечити вхід/включення (або зміну) учасника ринку до балансуєної групи за його ініціативою протягом двох робочих днів для оперативності передачі своєї фінансової відповідальності за небаланси іншій СВБ.</p>

групи гарантованого покупця, здійснюється шляхом укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо таких одиниць відпуску та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.

Виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, з балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, щодо призупинення дії договору у частині виключення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуючої групи гарантованого покупця. Таке призупинення дії договору здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договору.

Для ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, включення одиниць відпуску, що були виключені з балансуючої групи гарантованого покупця на підставі додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо поновлення дії договору у частині

<p>включення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєної групи гарантованого покупця. Таке поновлення здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії договору.</p> <p>У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у частині включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєної групи гарантованого покупця має зазначатися ЕІС-код ВДЕ з підтримкою та ЕІС-коди типу W одиниць відпуску, які ВДЕ з підтримкою має намір включити/виключити з/до балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.</p>		<p>Пропонуємо визначати Wл.п.е, як різниця між установленою потужністю одиниці відпуску і одиниці зберігання енергії е, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР та потужністю у відповідності до декларацій про неготовність, оскільки такий підхід найбільш реально відображає наявну потужність у генеруючих одиниць.</p>
<p>2.3. Розрахунок максимальних обсягів продажу ...</p> <p>2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ gr у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою</p> <p>...</p> <p>Wл.п.е – середньобарифметичне за торговий день d значення доступної потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії е, що дорівнює сумі погодинних значень доступної на розрахунковий період t потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії е, відповідно поданих учасником ринку декларацій про неготовність та техніко-економічних декларацій ППБ, поділеній на кількість розрахункових періодів у добі. Для розрахункових періодів, щодо яких</p>	<p>2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ gr у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою</p> <p>...</p> <p>Wл.п.е – різниця між установленою потужністю одиниці відпуску і одиниці зберігання енергії е, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР та потужністю у відповідності до декларацій про неготовність. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії застосовуються дані про встановлену потужність одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії, надані до ОСП та підтверджені документально</p>	<p>Пропонуємо визначати Wл.п.е, як різниця між установленою потужністю одиниці відпуску і одиниці зберігання енергії е, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР та потужністю у відповідності до декларацій про неготовність, оскільки такий підхід найбільш реально відображає наявну потужність у генеруючих одиниць.</p>

декларацією про неготовність та/або техніко-економічною декларацією ШПБ не визначено обсяг доступної потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії є, для розрахунку використовується установлена потужність одиниці відпуску, одиниці зберігання енергії та одиниці агрегації є, визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР;	учасником ринку;	
--	------------------	--



04116, Україна,
м. Київ, вул. Старокиївська, 14
| +38 (044) 379-29-26
| info@etg.co.ua
| www.etg.co.ua

№ 16/11-01 від «16» листопада 2023 р.

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

Адреса місцезнаходження:

03057 м. Київ,
вул. Сім'ї Бродських, 19
Телефон: +38(044)-204-48-27
box@nerc.gov.ua
plakhuta@nerc.gov.ua

Про надання пропозицій

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕЛЕКТРОТРЕЙДІНГ ГРУП» розглянуло проєкт постанови, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП (зміни до Правил ринку і Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку), що опублікований на офіційному веб-сайті НКРЕКП від 03.11.2023, та надає свої пропозиції до вищезазначеного проєкту.

Додаток:

- пропозиції на 1 арк. в 1 прим.

Директор виконавчий ТОВ «ЕТГ»

Сергій ЗАЯЦЬ

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП,
що має ознаки регуляторного акта - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
1.5.14. СВБ може ініціювати вихід учасника ринку зі складу своєї балансуючої групи в результаті розірвання договору, укладеного між СВБ та таким учасником ринку, надавши ОСП відповідну заяву. Така зміна може бути здійснена не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР такої заяви. Агрегатор може ініціювати вихід учасника ринку зі складу своєї агрегованої групи в результаті розірвання договору, укладеного між агрегатором та таким учасником ринку, надавши ОСП відповідну заяву. Така зміна може бути здійснена не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР такої заяви.	1.5.14. СВБ може ініціювати вихід учасника ринку зі складу своєї балансуючої групи в результаті розірвання договору, укладеного між СВБ та таким учасником ринку , надавши ОСП відповідну заяву. Така зміна може бути здійснена не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР такої заяви. Агрегатор може ініціювати вихід учасника ринку зі складу своєї агрегованої групи в результаті розірвання договору, укладеного між агрегатором та таким учасником ринку , надавши ОСП відповідну заяву. Така зміна може бути здійснена не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР такої заяви.	Частиною 2 статті 653 ЦК України передбачено, що у разі розірвання договору зобов'язання сторін припиняються. Отже, СВБ може направити ОСП заяву про виключення учасника ринку зі складу учасників балансуючої групи виключно за результатами (тобто після) розірвання договору. При цьому, учасник ринку буде виключений зі складу учасників балансуючої групи через певний проміжок часу, а саме, 2 робочі дні. Таким чином, наявна ситуація, за якої, СВБ, щонайменше 2 робочі дні має нести перед ОСП фінансову відповідальність за небаланси учасника ринку, з яким у СВБ відсутні договірні відносини. Окрім цього, розірваний між СВБ та учасником ринку договір про участь у балансуючій групі робить безпідставним проведення процедури коригування небалансів на підставі коригувального акту від АР та процедуру проведення розрахунків за результатами такої процедури.

Додатки:

1. Належним чином завірена копія довіреності ТОВ «ЕТГ» №29/11-02 від 29.11.2022.

16.11.2023

Директор виконавчий ТОВ «ЕТГ»

Сергій ЗАЯЦЬ

ПОЛТАВСЬКИЙ ОЛІЙНОЕКСТРАКЦІЙНИЙ ЗАВОД

вул. Маршала Бірюзова, 17, м.Полтава, 36007
тел.: (0532) 51 95 55, факс: (0532) 51 95 69
e mail: pmez@kernel.ua, www.kernel.ua

№ 2023000402

від 16.11.2023

**Голові Національної комісії,
що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг
Ущиповському К.В.**
03057 м. Київ, вул. Сім'ї Бродських
(Смоленська), 19
Телефон: +380 (44) 204-48-27
Електронна пошта: box@nerc.gov.ua
plakhuta@nerc.gov.ua

ПРАТ "ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП" (код ЄДРПОУ 00373907) направляє зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»- змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, та Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308.

Додатки:

1. Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», який був опублікований 03 листопада 2023 року (згідно Додатку 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП).

**Директор
ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»**

Є.В. Ніколаєв

Підготував:
Лебедінська В.В.
тел. 050-495-76-09

Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1.5.7. При бажанні ввійти до складу балансуючої групи СВБ, учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву, ЄІС-код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи, та надати ОСП (у ролі АР) письмову згоду цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуючої групи, для якої такий учасник є СВБ.</p> <p>Порядок виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця визначається договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що є додатком до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>У заяві щодо входження учасником ринку до складу балансуючої групи зазначається дата, на яку зміна СВБ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СВБ) не зазначена дата, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ, АР здійснює зміну СВБ з восьмого робочого дня після отримання АР такої заяви.</p> <p>Вихід учасника ринку зі складу балансуючої групи за власною ініціативою здійснюється не раніше ніж через два робочих дні після отримання АР заяви від такого учасника ринку.</p> <p>Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який не перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця, здійснюється шляхом укладання договору купівлі-</p>	<p>1.5.7. При бажанні ввійти до складу балансуючої групи СВБ, учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву, ЄІС-код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи, та надати ОСП (у ролі АР) письмову згоду цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуючої групи, для якої такий учасник є СВБ.</p> <p>Порядок виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця визначається договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що є додатком до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>У заяві щодо входження учасником ринку до складу балансуючої групи зазначається дата, на яку зміна СВБ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за сім робочих днів два робочі дні до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СВБ) не зазначена дата, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ, АР здійснює зміну СВБ з восьмого третього робочого дня після отримання АР такої заяви.</p> <p>Вихід учасника ринку зі складу балансуючої групи за власною ініціативою здійснюється не раніше ніж через два робочих дні після отримання АР заяви від такого учасника ринку.</p> <p>Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який не перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця,</p>	<p>Пропонується залишити терміни оформлення зміни СВБ у попередній редакції, оскільки запропоновані нові терміни унеможливають виконання вимог інших діючих документів/постанов, наприклад умов п.8.6 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії (Постанова НКРЕКП № 641 від 26.04.2019) в частині термінів включення генеруючої одиниці до балансуючої групи гарантованого покупця.</p>

<p>У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у частині включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця має зазначатися ЕІС-код ВДЕ з підтримкою та ЕІС-коди типу W одиниць відпуску, які ВДЕ з підтримкою має намір включити/виключити з/до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.</p>	<p>ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії договору.</p> <p>У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у частині включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця має зазначатися ЕІС-код ВДЕ з підтримкою та ЕІС-коди типу W одиниць відпуску, які ВДЕ з підтримкою має намір включити/виключити з/до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.</p>	
<p>4.2. Участь у балансуючому ринку</p> <p>...</p> <p>4.2.4. Участь у балансуючому ринку обов'язкова для всіх учасників ринку, які управляють одиницями відпуску, крім ППВДЕ, в обсягах усієї їхньої залишкової доступної потужності для забезпечення балансуючої електричної енергії на завантаження та розвантаження незалежно від факту продажу (непродажу) будь-якого типу резерву.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, зобов'язані подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балансуючому ринку.</p> <p>Участь агрегатора у балансуючому ринку є обов'язковою у випадку здійснення ним управління одиницями агрегації, до складу якої включені одна або декілька одиниць відпуску, загальна встановлена потужність яких становить 1 МВт і більше.</p>	<p>4.2. Участь у балансуючому ринку</p> <p>...</p> <p>4.2.4. Участь у балансуючому ринку обов'язкова для всіх учасників ринку, які управляють одиницями відпуску, крім ППВДЕ, в обсягах усієї їхньої залишкової доступної потужності для забезпечення балансуючої електричної енергії на завантаження та розвантаження незалежно від факту продажу (непродажу) будь-якого типу резерву.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, зобов'язані подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балансуючому ринку.</p> <p>Для виробників, які відповідно до пп. 5-8 статті 25 Закону України "Про ринок електричної енергії" здійснюють електрозабезпечення електроустановок власного споживання, пов'язаних осіб чи об'єктів критичної інфраструктури, участь у балансуючому ринку є добровільною.</p> <p>Участь агрегатора у балансуючому ринку є обов'язковою у випадку здійснення ним управління</p>	<p>Пропонуємо доповнити новим абзацом.</p> <p>Надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії (зупинка) зазначених виробників може призвести до зупинки приєднаних до їх електричних мереж електроустановок власного споживання, пов'язаних осіб чи об'єктів критичної інфраструктури.</p>

	<p>одинацями агрегації, до складу якої включені одна або декілька одиниць відпуску, загальна встановлена потужність яких становить 1 МВт і більше.</p>	
--	--	--

«_____» _____ 20____ року

(підпис)

(прізвище, ім'я та по батькові)



ЧИСТА ЕНЕРГІЯ МАЙБУТНЬОГО

НАЦІОНАЛЬНА АТОМНА
ЕНЕРГОГЕНЕРУЮЧА
КОМПАНІЯ

вул. Назарівська, 3, м. Київ, 01032, Україна,
телефон/факс: +38 (044) 277-78-83,
e-mail: energoatom@atom.gov.ua

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

Щодо надання зауважень та пропозицій
до проєкту змін до деяких постанов НКРЕКП

ДП «НАЕК «Енергоатом» за результатом опрацювання оприлюдненого 3 листопада 2023 року на офіційному вебсайті НКРЕКП проєкту, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», надає відповідні зауваження і пропозиції стосовно внесення змін до Правил ринку.

Додаток на 2 арк.

Віце-президент

Хартмут ЯКОБ

Ю. Нікульшин
(044) 277-78-73
y.nikulshin@direkcy.atom.gov.ua



UB
ДП "НАЕК "Енергоатом"
№ 01-23437/50-вих від 14.11.2023
Інв. № 01-0270366
КЕП: Якоб Хартмут 14.11.2023 08:58
3ED5083160DBC59B0400000087E1050036510A01

№31277/1-23 від 14.11.2023

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

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Правила ринку		
<p>2.3. Розрахунок максимальних обсягів продажу</p> <p>...</p> <p>2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ gr у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою</p> <p>...</p> <p>Вл.п.е – середньоарифметичне за торговий день d значення доступної потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії e, що дорівнює сумі погодинних значень доступної на розрахунковий період t потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії e, відповідно поданих учасником ринку декларацій про неготовність та техніко-економічних декларацій ППБ, поділених на кількість розрахункових періодів у добі. Для розрахункових періодів, щодо яких декларацією про неготовність та/або техніко-економічною декларацією ППБ не визначено обсяг доступної потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії e, для розрахунку використовується</p>	<p>2.3. Розрахунок максимальних обсягів продажу</p> <p>...</p> <p>2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ gr у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою</p> <p>...</p> <p>Вл.п.е – установлена потужність одиниці відпуску і одиниці зберігання енергії e, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії застосовуються дані про встановлену потужність одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії, надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку;</p>	<p>Впровадження запропонованих змін призведе до неможливості продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для виробників, обладнання яких достроково завершує ремонт та включається в роботу.</p> <p>Пропозиція залишити пункт 2.3.1 глави 2.3 Правил ринку у діючій редакції.</p>

<p>установлена потужність одиниці відпуску, одиниці зберігання енергії та одиниці агрегації е, визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР;</p>		
<p>3.1.6. Виробники, що управляють одиницями відпуску типу В, С та D, зобов'язані набути статусу ПДП та брати участь в аукціонах з надання ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ.</p> <p>Агрегатори, що здійснюють управління одиницями агрегації, до складу яких включені одиниці відпуску, установлена потужність яких складає 5 МВт і більше, зобов'язані набути статусу ПДП та пропонувати на відповідних аукціонах на ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ потужність обладнання, щодо якого отримано свідоцтво про відповідність вимогам до ДП та не подавалась декларація про неготовність.</p>	<p>3.1.6. Виробники, що управляють одиницями відпуску типу В, С та D, зобов'язані набути статусу ПДП та мають право брати участь в аукціонах з надання ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ.</p> <p>Агрегатори, що здійснюють управління одиницями агрегації, до складу яких включені одиниці відпуску, установлена потужність яких складає 5 МВт і більше, зобов'язані набути статусу ПДП та мають право пропонувати на відповідних аукціонах на ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ потужність обладнання, щодо якого отримано свідоцтво про відповідність вимогам до ДП та не подавалась декларація про неготовність.</p>	<p>Участь ПДП у аукціонах з надання ДП має бути не примусовою а стимулюючою (прибутковою). Рішення щодо доцільності участі в кожному окремому аукціоні з надання ДП учасник має приймати самостійно. Крім цього, необхідно зазначити, що одночасна участь в аукціонах з надання ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ або надання окремих видів допоміжних послуг може бути обмежена технічною спроможністю генеруючого обладнання ПДП.</p>



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

№ _____

Пропозиції змін до Правил ринку

Надаємо пропозиції та зауваження до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (зміни до Правил ринку і Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку), оприлюдненого на сайті регулятора 03.11.2023.

Висловлюємо готовність до будь-якої допомоги при опрацюванні зазначених пропозицій та просимо звертатись в разі такої необхідності.

Додаток: Пропозиції та зауваження до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (зміни до Правил ринку і Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку) у 1 прим. на 27 стор.

В.о. директора
з ринкових операцій

Симоненко О.О.

Бажан 238-3192



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000888C370015C3C200

Підписувач Симоненко Олександр Олександрович

Дійсний з 27.09.2023 0:00:00 по 26.09.2025 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/62034

від 16.11.2023

№31798/1-23 від 17.11.2023

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

Пропозиції та зауваження НЕК «Укренерго» до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
1.1. Визначення термінів ... 1.1.1. Ці Правила визначають порядок реєстрації учасників ринку, порядок та вимоги до забезпечення виконання зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії, правила балансування, правила функціонування ринку допоміжних послуг, порядок проведення розрахунків на балансуєчому ринку та ринку допоміжних послуг, порядок виставлення рахунків, порядок внесення змін до цих Правил, положення щодо функціонування ринку при виникненні надзвичайної ситуації в об'єднаній енергетичній системі України.	1.1. Визначення термінів ... 1.1.1. Ці Правила визначають порядок реєстрації учасників ринку, порядок та вимоги до забезпечення виконання зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії, правила балансування, правила агрегації , правила функціонування ринку допоміжних послуг, порядок проведення розрахунків на балансуєчому ринку та ринку допоміжних послуг, порядок виставлення рахунків, порядок внесення змін до цих Правил, положення щодо функціонування ринку при виникненні надзвичайної ситуації в об'єднаній енергетичній системі України.		<i>Без зауважень</i>
1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:	1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:		<i>Без зауважень</i>
відбір - електрична енергія, що надійшла з системи передачі або з системи розподілу в точку комерційного обліку учасника ринку та/або учасника роздрібного ринку, обсяг номінованої потужності на відповідний розрахунковий період з метою експорту та обсяг електричної енергії на відповідний розрахунковий період з метою отримання аварійної допомоги в енергосистему України, узгоджений з ОСП суміжної країни;	відбір - електрична енергія, що надійшла з системи передачі, системи розподілу або малої системи розподілу в точку комерційного обліку учасника ринку та/або учасника роздрібного ринку, обсяг номінованої потужності на відповідний розрахунковий період з метою експорту та обсяг електричної енергії на відповідний розрахунковий період з метою отримання аварійної допомоги в енергосистему України, узгоджений з ОСП суміжної країни;		<i>Без зауважень</i>
відпуск - електрична енергія, що надійшла в систему передачі або в систему розподілу через точку комерційного обліку учасника ринку та/або учасника роздрібного ринку, та/або обсяг номінованої потужності на відповідний розрахунковий період з метою імпорту та обсяг електричної енергії на відповідний розрахунковий період з метою отримання аварійної допомоги в енергосистему України, узгоджений з ОСП суміжної країни;	відпуск - електрична енергія, що надійшла в систему передачі, систему розподілу або малу систему розподілу через точку комерційного обліку учасника ринку та/або учасника роздрібного ринку, та/або обсяг номінованої потужності на відповідний розрахунковий період з метою імпорту та обсяг електричної енергії на відповідний розрахунковий період з метою отримання аварійної допомоги в енергосистему України, узгоджений з ОСП суміжної країни;		<i>Без зауважень</i>
заявлені (задекларовані) характеристики - технічні та економічні характеристики одиниці відпуску (одиниці генерації) або одиниці зберігання енергії, задекларовані відповідним виробником або оператором установки зберігання енергії, у рамках роботи ринку,	заявлені (задекларовані) характеристики - технічні та економічні характеристики одиниці відпуску (одиниці генерації) або одиниці зберігання енергії, задекларовані відповідним виробником, агрегатором або оператором установки зберігання енергії, у рамках		<i>Без зауважень</i>

як визначено цими Правилами; одиниця відбору (одиниця споживання) - окрема електроустановка або їх агрегована група, призначена для споживання електроенергії, що має визначені Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженим постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 311 (далі - Кодекс комерційного обліку), точки комерційного обліку для агрегованого обліку відбору з відповідних областей обліку;	роботи ринку, як визначено цими Правилами; одиниця відбору (одиниця споживання) – електроустановка або сукупність електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, що мають визначені Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженим постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку), точки комерційного обліку;	одиниця відбору (одиниця споживання) – електроустановка та/або сукупність електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, що представлена на ринку відповідним учасником ринку;	<i>Відповідно до гармонізованої рольової моделі ENTSO-E..</i>
одиниця відпуску - окрема електроустановка або їх агрегована група, що зареєстрована за стороною, відповідальною за баланс, та призначена для виробництва електроенергії та/або надання послуг балансування, та/або надання допоміжних послуг, що має точки комерційного обліку для агрегованого обліку відпуску з відповідних областей обліку;	одиниця відпуску (генеруюча одиниця) – електроустановка або сукупність електроустановок, призначених для виробництва електроенергії, що мають визначені Кодексом комерційного обліку точки комерційного обліку;	одиниця відпуску (генеруюча одиниця) – електроустановка та/або сукупність електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, що представлена на ринку відповідним учасником ринку;	<i>Відповідно до гармонізованої рольової моделі ENTSO-E.</i>
одиниця зберігання енергії - окрема електроустановка зі зберігання енергії або їх агрегована група, що зареєстрована за стороною, відповідальною за баланс, призначена для зберігання енергії та має точки комерційного обліку для обліку відпуску та відбору з відповідних областей обліку;	одиниця зберігання енергії – електроустановка або сукупність установок, призначених для зберігання енергії, що мають визначені Кодексом комерційного обліку точки комерційного обліку;	одиниця зберігання енергії – електроустановка та/або сукупність електроустановок, призначених для зберігання енергії, що управляються відповідним учасником ринку;	<i>Відповідно до гармонізованої рольової моделі ENTSO-E.</i>
одиниця надання допоміжних послуг - окрема одиниця відбору, одиниця відпуску або одиниця зберігання енергії, для якої визначено точку комерційного обліку, що має визначені Кодексом системи передачі технічні можливості надавати допоміжні послуги, що належить учаснику ринку, який набув статусу постачальника допоміжних послуг;	одиниця надання допоміжних послуг – одиниця відбору, одиниця відпуску, одиниця зберігання енергії або одиниця агрегації, що має визначені Кодексом системи пЗ ередачі технічні можливості надавати допоміжні послуги та управляється учасником ринку, який набув статусу постачальника допоміжних послуг;	одиниця надання допоміжних послуг – одиниця відбору, одиниця відпуску, одиниця зберігання енергії або одиниця агрегації, що має визначені Кодексом системи передачі технічні можливості надавати допоміжні послуги та управляється відповідним учасником ринку, який набув статусу постачальника допоміжних послуг;	<i>Уточнення пов'язане з тим, що одиниця ДП може знаходитися у безпосередньому управлінні учасника ринку, який не є ПДП, і при цьому входить до одиниці агрегації агрегатора, який є ПДП.</i>
одиниця надання послуг з балансування - окрема одиниця відбору, одиниця відпуску або одиниця зберігання енергії, для якої визначено точку комерційного обліку, що має можливість надавати послуги балансування, що належить учаснику ринку, який набув статусу постачальника послуг з балансування;	одиниця надання послуг з балансування – одиниця відбору, одиниця відпуску, одиниця зберігання енергії або одиниця агрегації, що має можливість надавати послуги балансування та управляється учасником ринку, який набув статусу постачальника послуг з балансування;	одиниця надання послуг з балансування – одиниця відбору, одиниця відпуску, одиниця зберігання енергії або одиниця агрегації, що має можливість надавати послуги балансування та управляється відповідним учасником ринку, який набув статусу постачальника послуг з балансування;	<i>Уточнення пов'язане з тим, що одиниця надання послуг з балансування може знаходитися у безпосередньому управлінні учасника ринку, який не є ППБ, і при цьому входить до одиниці агрегації агрегатора, який є ППБ.</i>
представник навантаження - учасник ринку, у точках комерційного обліку якого здійснюється відбір електричної енергії з системи передачі або системи розподілу;	представник навантаження - учасник ринку, у точках комерційного обліку якого здійснюється відбір електричної енергії з мережі;		<i>Без зауважень</i>
1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення: ...	1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення: ... ОМСР - оператор малої системи розподілу; ФПП – фізичне право на передачу;		<i>Без зауважень</i>
1.2. Учасники ринку ... 1.2.1. Учасниками ринку електричної енергії є: виробники; електропостачальники; трейдери; ОСП;	1.2. Учасники ринку ... 1.2.1. Учасниками ринку електричної енергії є: агрегатор; виробник; електропостачальник; трейдер;		<i>Без зауважень</i>

ОСП; ОР; ОУЗЕ; гарантований покупець; споживачі, які провадять свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цими Правилами та Законом.	ОМСП; ОСП; ОСП; ОР; ОУЗЕ; гарантований покупець; споживач (в тому числі активний споживач), який провадить свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цими Правилами та Законом.		
1.3. Забезпечення виконання цих Правил ... 1.3.2. Для суб'єктів господарювання, визначених у підпункті 1.2.1 глави 1.2 цього розділу (крім споживачів, які купують електроенергію за договором постачання електричної енергії споживачу) обов'язковою умовою участі на ринку електричної енергії є укладення договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП, що є договором приєднання, типова форма якого наведена в додатку 1 до цих Правил. Учасники ринку укладають договір про врегулювання небалансів електричної енергії шляхом приєднання до договору.	1.3. Забезпечення виконання цих Правил ... 1.3.2. Для суб'єктів господарювання, визначених у підпункті 1.2.1 глави 1.2 цього розділу (крім споживачів, які купують електроенергію за договором постачання електричної енергії споживачу) обов'язковою умовою участі на ринку електричної енергії є укладення договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП, що є договором приєднання, типова форма якого наведена в додатку 1 до цих Правил. Учасники ринку укладають договір про врегулювання небалансів електричної енергії шляхом приєднання до договору. Укласти договір про врегулювання небалансів електричної енергії можуть виключно суб'єкти господарювання, які зареєстровані, як учасники оптового енергетичного ринку. Споживачі, які є учасниками роздрібного ринку, набувають статусу учасника ринку на період дії та на умовах договору про участь у агрегованій групі, укладеного між споживачем та агрегатором відповідно до вимог цих Правил. Такі споживачі не вносяться АР до реєстру учасників ринку.		Без зауважень
1.3.5. Кандидат в учасники ринку, який бажає здійснювати операції на ринку електричної енергії України, повинен надати ОСП (у якості АР) належним чином заповнену заяву-приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 2 до цих Правил. Кандидат в учасники ринку повинен мати діючі договори про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що укладаються згідно із Кодексом системи передачі, та діючий договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (для споживачів, приєднаних до мереж ОСП), що укладається в порядку, встановленому Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 312 (далі - Правила роздрібного ринку).	1.3.5. Кандидат в учасники ринку, який бажає здійснювати операції на ринку електричної енергії України, повинен надати ОСП (у якості АР) належним чином заповнену заяву-приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 2 до цих Правил. Кандидат в учасники ринку повинен мати діючі договори про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що укладаються згідно із Кодексом системи передачі, та діючий договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (для споживачів, приєднаних до мереж ОСП), що укладається в порядку, встановленому Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 312 (далі - Правила роздрібного ринку).	1.3.5. Кандидат в учасники ринку, який бажає здійснювати операції на ринку електричної енергії України, повинен надати ОСП (у якості АР) належним чином заповнену заяву-приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 2 до цих Правил. Кандидат в учасники ринку повинен мати діючі договори про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що укладаються згідно із Кодексом системи передачі, та діючий договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (для споживачів, приєднаних до мереж ОСП), що укладається в порядку, встановленому Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 312 (далі - Правила роздрібного ринку).	Не всі користувачі, які мають право стати учасниками ринку, зобов'язані укласти договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії. Разом з цим ОСП може контролювати укладання відповідних договорів виключно із тими учасниками ринку, що мають ресурсні об'єкти, приєднані до мереж ОСП.

<p>1.3.6. Заява-приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії повинна містити такі дані:</p> <p>1) повне та скорочене найменування кандидата в учасники ринку відповідно до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань;</p> <p>2) вид діяльності кандидата (виробник, електропостачальник, трейдер, споживач, ОСР, ОУЗЕ);</p> <p>3) відомості про укладений кандидатом в учасники ринку договір про надання послуг з передачі електричної енергії та/або договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;</p> <p>4) відомості про укладений кандидатом в учасники ринку договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (якщо кандидат є споживачем);</p> <p>5) відомості про ліцензію(ї) кандидата в учасники ринку (у випадках, коли необхідність ліцензії встановлена Законом);</p> <p>6) ЄІС-код учасника ринку (СВБ), у якого кандидат бажає зареєструватися в якості члена його балансувальної групи, якщо кандидат в учасники ринку бажає делегувати свою фінансову відповідальність за небаланс такому учаснику ринку, разом з письмовою згодою у довільній формі цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансувальної групи, для якої він є СВБ;</p> <p>7) електронну адресу;</p> <p>8) інформацію щодо поточного рахунку із спеціальним режимом використання, підтверджену довідкою з банку про відкриття рахунку із спеціальним режимом використання (виключно для електропостачальників).</p>	<p>1.3.6. Заява-приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії повинна містити такі дані:</p> <p>1) повне та скорочене найменування кандидата в учасники ринку відповідно до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань;</p> <p>2) види діяльності кандидата (виробник, електропостачальник, трейдер, споживач, ОСР, ОМСР, агрегатор, ОУЗЕ);</p> <p>3) відомості про укладений кандидатом в учасники ринку договір про надання послуг з передачі електричної енергії та/або договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;</p> <p>4) відомості про укладений кандидатом в учасники ринку договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (якщо кандидат є споживачем);</p> <p>5) відомості про ліцензію(ї) кандидата в учасники ринку (у випадках, коли необхідність ліцензії встановлена Законом);</p> <p>6) ЄІС-код учасника ринку (СВБ), у якого кандидат бажає зареєструватися в якості члена його балансувальної групи, якщо кандидат в учасники ринку бажає делегувати свою фінансову відповідальність за небаланс такому учаснику ринку, разом з письмовою згодою у довільній формі цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансувальної групи, для якої він є СВБ;</p> <p>7) електронну адресу;</p> <p>8) інформацію щодо поточного рахунку із спеціальним режимом використання, підтверджену довідкою з банку про відкриття рахунку із спеціальним режимом використання (виключно для електропостачальників).</p> <p>9) ЄСРВ код учасника оптового енергетичного ринку.</p>		<p><i>Без зауважень</i></p>
<p>1.3.8. Відхилення заяви-приєднання кандидата в учасники ринку здійснюється виключно у випадках:</p> <p>1) подання неповних даних;</p> <p>2) подання недостовірних даних.</p> <p>У разі незгоди з рішенням ОСП кандидат в учасники ринку може звернутися до Регулятора щодо оскарження такого рішення.</p>	<p>1.3.8. Відхилення заяви-приєднання кандидата в учасники ринку здійснюється виключно у випадках:</p> <p>1) подання неповних даних;</p> <p>2) подання недостовірних даних.</p> <p>3) відсутності кандидата в реєстрі учасників оптового енергетичного ринку на дату розгляду.</p> <p>У разі незгоди з рішенням ОСП кандидат в учасники ринку може звернутися до Регулятора щодо оскарження такого рішення.</p>		<p><i>Без зауважень.</i></p>
<p>1.5. Порядок створення, реєстрації та припинення функціонування балансуючих груп</p>	<p>1.5. Порядок створення, реєстрації та припинення функціонування балансуючих груп та агрегованих груп</p>		<p><i>Без зауважень</i></p>
<p>1.5.1. Усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для чого кожен учасник ринку зобов'язаний стати СВБ</p>	<p>1.5.1. Усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для чого кожен учасник ринку зобов'язаний</p>	<p>1.5.1. Усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для чого кожен учасник ринку зобов'язаний</p>	

<p>або передати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєючої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>Якщо учасник ринку передає свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєючої групи, договір про врегулювання небалансів, укладений між ОСП та цим учасником ринку, призупиняє свою дію в частині фінансової відповідальності за небаланси на час дії договору щодо участі в балансуєючій групі.</p> <p>Для виробників електричної енергії, які увійшли до балансуєючої групи гарантованого покупця, договір про врегулювання відповідальності за небаланси призупиняє свою дію лише по генеруючих одиницях, для яких установлено "зелений" тариф або щодо яких переможець аукціону набув право на підтримку.</p>	<p>стати СВБ або передати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєючої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>ВДЕ з підтримкою має право передати фінансову відповідальність за небаланси по всіх або декількох одиницях відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантованому покупцю, шляхом входження ВДЕ з підтримкою або включення декількох одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Якщо учасник ринку передає свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєючої групи, договір про врегулювання небалансів, укладений між ОСП та цим учасником ринку, призупиняє свою дію в частині фінансової відповідальності за небаланси на час дії договору щодо участі в балансуєючій групі.</p> <p>Учасники ринку мають право включати одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання до складу агрегованої групи.</p> <p>Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниці агрегації, за виключенням електроустановок, призначених для споживання споживачів, які купують електроенергію в іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу.</p> <p>До складу одиниці агрегації можуть входити лише електроустановки, точки комерційного обліку яких встановлені в одній області комерційного обліку.</p>	<p>стати СВБ або передати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєючої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>ВДЕ з підтримкою має право передати фінансову відповідальність за небаланси по всіх або декількох одиницях відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантованому покупцю, шляхом входження ВДЕ з підтримкою або включення декількох одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Якщо учасник ринку передає свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєючої групи, договір про врегулювання небалансів, укладений між ОСП та цим учасником ринку, призупиняє свою дію в частині фінансової відповідальності за небаланси на час дії договору щодо участі в балансуєючій групі.</p> <p>Учасники ринку мають право входити до складу агрегованої групи агрегатора.</p> <p>Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниці агрегації, за виключенням електроустановок, призначених для споживання споживачів, які купують електроенергію в іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу.</p> <p>Одиниця агрегації може складатись лише з електроустановок, що приєднані до мережі в межах однієї торгової зони ОЕС України.</p> <p>Якщо сукупний регулюючий діапазон потужності електроустановок, що входять в одну одиницю агрегації, складає від 5 МВт, то така одиниця агрегації мусить складатися лише з електроустановок, точки комерційного обліку яких встановлені в одній області комерційного обліку в одній адміністративній області.</p>	<p><i>Відповідно до 3У «Проо ринок електроенергії» до агрегованої групи входять саме учасники ринку, а їх електроустановки — до складу одиниці агрегації. Тому пропонуємо привести абзац у відповідність до норм закону.</i></p> <p><i>Необхідно визначити, що всі електроустановки, що входять до одиниць агрегації, мають бути розташовані в межах ОЕС України, оскільки це відповідає фізичним можливостям для управління цими установками та моделі ТСО—ТСО, що обрана для майбутньої інтеграції балансуєючого ринку України до балансуєючого ринку країн ENTSO-E</i></p> <p><i>Пропозиція обумовлена особливостями роботи ОЕС України. Необхідно, щоб при наявності мережєвих обмежень зберігався практичний ефект від застосування диспетчерських команд при балансуванні енергосистеми. Тобто, якщо одиниця агрегації має потужність від 5 МВт та більше і при цьому знаходиться в межах мережі одного ОСР (фактично одного енерговузла), зберігається можливість впливати на баланс в цьому вузлі, навіть при наявності мережєвих обмежень. При цьому, оскільки існують ОСР, чиї ТКО розташовані на території всієї країни, необхідно додати уточнення щодо того, що ТКО мають знаходитися не лише в одній області комобліку, а й в межах однієї адміністративної області.</i></p> <p><i>Без зауважень.</i></p>
Б	1.5.2. Об'єднання учасників ринку у балансуєючі групи або агреговані групи в розрізі окремих торгових зон здійснюється на добровільній договірній		

	<p>основі шляхом укладення відповідних договорів за умови дотримання вимог, визначених цими Правилами.</p> <p>Особливості функціонування балансуючої групи гарантованого покупця визначаються Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, та договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p>		
<p>1.5.3. Договір, що укладається між СВБ та учасником ринку, який має намір увійти до складу балансуючої групи цієї СВБ, повинен включати, зокрема:</p> <p>1) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах балансуючої групи;</p> <p>2) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії учасника балансуючої групи перед СВБ;</p> <p>3) порядок повідомлення СВБ та виконання погодинних графіків кожного учасника балансуючої групи;</p> <p>4) умови припинення договору за ініціативою ОСП шляхом поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії у разі невиконання СВБ вимог цих Правил;</p> <p>5) умови припинення договору з учасником ринку, який входить до складу балансуючої групи СВБ, за ініціативою учасника ринку або СВБ та поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії такого учасника ринку.</p>	<p>1.5.3. Договір, що укладається між СВБ та учасником ринку, який має намір увійти до складу балансуючої групи цієї СВБ, повинен включати, зокрема:</p> <p>1) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах балансуючої групи;</p> <p>2) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії учасника балансуючої групи перед СВБ;</p> <p>3) порядок повідомлення СВБ та виконання погодинних графіків кожного учасника балансуючої групи;</p> <p>4) умови припинення договору за ініціативою ОСП шляхом поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії у разі невиконання СВБ вимог цих Правил;</p> <p>5) умови припинення договору з учасником ринку, який входить до складу балансуючої групи СВБ, за ініціативою учасника ринку або СВБ та поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії такого учасника ринку.</p> <p>Договір, що укладається між агрегатором та учасником ринку, який має намір включити одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання до агрегованої групи, повинен включати, зокрема:</p> <p>1) порядок купівлі-продажу електричної енергії у межах агрегованої групи;</p> <p>2) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах агрегованої групи;</p> <p>3) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії одиниці агрегації перед агрегатором;</p> <p>4) порядок повідомлення агрегатора та виконання погодинних графіків кожної одиниці агрегації;</p> <p>5) умови припинення договору за ініціативою агрегатора;</p> <p>6) умови припинення договору з учасником ринку, одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання якого включено до агрегованої групи, за ініціативою такого учасника ринку;</p> <p>7) порядок розрахунків та оплати балансуючої електричної енергії у межах агрегованої групи, за надані ОСП послуги з балансування;</p> <p>8) порядок розрахунків та оплати у межах</p>	<p>1.5.3. Договір, що укладається між СВБ та учасником ринку, який має намір увійти до складу балансуючої групи цієї СВБ, повинен включати, зокрема:</p> <p>1) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах балансуючої групи;</p> <p>2) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії учасника балансуючої групи перед СВБ;</p> <p>3) порядок повідомлення СВБ та виконання погодинних графіків кожного учасника балансуючої групи;</p> <p>4) умови припинення договору за ініціативою ОСП шляхом поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії у разі невиконання СВБ вимог цих Правил;</p> <p>5) умови припинення договору з учасником ринку, який входить до складу балансуючої групи СВБ, за ініціативою учасника ринку або СВБ та поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії такого учасника ринку.</p> <p>Договір, що укладається між агрегатором та учасником ринку, який має намір <u>увійти до агрегованої групи</u>, повинен включати, зокрема:</p> <p>1) порядок купівлі-продажу електричної енергії у межах агрегованої групи;</p> <p>2) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах агрегованої групи;</p> <p>3) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії одиниці агрегації перед агрегатором;</p> <p>4) порядок повідомлення агрегатора та виконання погодинних графіків кожної одиниці агрегації;</p> <p>5) умови припинення договору за ініціативою агрегатора;</p> <p>6) умови припинення договору з учасником ринку, одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання якого включено до агрегованої групи, за ініціативою такого учасника ринку;</p> <p>7) порядок розрахунків та оплати балансуючої електричної енергії у межах агрегованої групи, за надані ОСП послуги з балансування;</p> <p>8) порядок розрахунків та оплати у межах агрегованої групи, за надані ОСП допоміжні послуги;</p> <p>9) порядок управління одиницями агрегації, що входять до складу агрегованої групи..</p>	<p><i>Відповідно до ЗУ «Про ринок електроенергії» до агрегованої групи входять саме учасники ринку, а їх електроустановки — до складу одиниці агрегації. Тому пропонуємо привести норму у відповідність до норм закону.</i></p>

	агрегованої групи, за надані ОСП допоміжні послуги; 9) порядок управління одиницями агрегації, що входять до складу агрегованої групи.		
1.5.4. Учасники балансуючої групи несуть фінансову відповідальність за небаланс перед своєю СВБ у рамках своїх небалансів електричної енергії з урахуванням правил функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.	1.5.4. Учасники балансуючої групи несуть фінансову відповідальність за небаланс перед СВБ у рамках своїх небалансів електричної енергії з урахуванням правил функціонування балансуючої групи гарантованого покупця. Особливості фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, визначаються договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії. Включення одиниці відпуску до балансуючої групи гарантованого покупця – це передача фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниці відпуску, якій встановлено «зелений» тариф гарантованому покупцю шляхом укладання договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або укладання додаткової угоди до такого договору.		<i>Без зауважень</i>
1.5.5. СВБ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуючої групи, яку вона представляє. Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії виробників електричної енергії, які увійшли до його балансуючої групи, лише по генеруючих одиницях, для яких встановлено "зелений" тариф або щодо яких переможець аукціону набув право на підтримку.	1.5.5. СВБ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуючої групи, яку вона представляє. Агрегатор несе відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії одиниць агрегації, що включені до складу його агрегованої групи, крім випадків, передбачених Законом та цими Правилами. Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця.	1.5.5. СВБ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуючої групи, яку вона представляє. Агрегатор несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії одиниць агрегації, що включені до складу його агрегованої групи, крім випадків, передбачених Законом та цими Правилами. Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця.	<i>Уточнення, пов'язане з тим, що агрегатор, відповідно до концепції цього розділу є СВБ, для електроустановок, які він агрегує, тому, як і решта СВБ (в тому числі гарантований покупець) він несе перед ОСП саме фінансову відповідальність за небаланси.</i>
1.5.6. СВБ та учасники ринку, які увійшли до балансуючої групи такої СВБ, зобов'язані повідомляти свої погодинні графіки електричної енергії ОСП та СВБ та виконувати їх.	1.5.6. Учасники ринку, які увійшли до балансуючої групи, зобов'язані надавати СВБ погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії та виконувати їх. Учасники ринку, одиниці відпуску, одиниці відбору, одиниці зберігання яких включено до складу агрегованої групи, зобов'язані надавати агрегатору погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії та виконувати їх.	1.5.6. Учасники ринку, які увійшли до балансуючої групи, зобов'язані надавати СВБ погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії та виконувати їх. Учасники ринку, що увійшли до складу агрегованої групи, зобов'язані надавати агрегатору погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії своїх електроустановок, що увійшли до одиниці агрегації , та виконувати їх.	<i>Відповідно до ЗУ «Про ринок електроенергії» до агрегованої групи входять саме учасники ринку, а їх електроустановки — до складу одиниці агрегації. Тому пропонуємо привести норму у відповідність до норм закону.</i>
1.5.7. При бажанні здійснити зміну балансуючої групи учасник ринку зобов'язаний надати АР заяву щодо зміни учасником ринку балансуючої групи, ЕІС-	1.5.7. При бажанні ввійти до складу балансуючої групи СВБ, учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву, ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у	1.5.7. При бажанні ввійти до складу балансуючої групи або здійснити зміну балансуючої групи СВБ , учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну	<i>Для уникнення некоректного трактування норми під час процедури зміни балансуючої групи.</i>

<p>код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи, та надати ОСП письмову згоду цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуючої групи, для якої такий учасник є СВБ.</p> <p>У заяві щодо зміни учасником ринку балансуючої групи зазначається дата, на яку зміна СВБ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за 2 робочі дні до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СВБ) не зазначена дата, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ, АР здійснює зміну СВБ з третього робочого дня після отримання АР такої заяви.</p> <p>Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.</p>	<p>якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи, та надати ОСП (у ролі АР) письмову згоду цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуючої групи, для якої такий учасник є СВБ.</p> <p>Порядок виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця визначається договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що є додатком до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>У заяві щодо входження учасником ринку до складу балансуючої групи зазначається дата, на яку зміна СВБ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СВБ) не зазначена дата, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ, АР здійснює зміну СВБ з восьмого робочого дня після отримання АР такої заяви.</p> <p>Вихід учасника ринку зі складу балансуючої групи за власною ініціативою здійснюється не раніше ніж через два робочих дні після отримання АР заяви від такого учасника ринку.</p> <p>Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який не перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця, здійснюється шляхом укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо таких одиниць відпуску та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>Виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, з балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, щодо призупинення дії договору у частині виключення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуючої групи гарантованого покупця. Таке призупинення дії договору здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії</p>	<p>заяву, ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи, та надати ОСП (у ролі АР) письмову згоду цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуючої групи, для якої такий учасник є СВБ.</p> <p>Порядок виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця визначається договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що є додатком до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>У заяві щодо входження учасником ринку до складу балансуючої групи зазначається дата, на яку зміна СВБ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СВБ) не зазначена дата, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ, АР здійснює зміну СВБ з восьмого робочого дня після отримання АР такої заяви.</p> <p>Вихід учасника ринку зі складу балансуючої групи за власною ініціативою здійснюється не раніше ніж через два робочих дні після отримання АР заяви від такого учасника ринку.</p> <p>Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який не перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця, здійснюється шляхом укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо таких одиниць відпуску та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>Виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, з балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, щодо призупинення дії договору у частині виключення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуючої групи гарантованого покупця. Таке призупинення дії договору здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договору.</p>
---	--	--

	<p>договору.</p> <p>Для ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, включення одиниць відпуску, що були виключені з балансуєчій групи гарантованого покупця на підставі додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо поновлення дії договору у частині включення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєчій групи гарантованого покупця. Таке поновлення здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії договору.</p> <p>У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у частині включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєчій групи гарантованого покупця має зазначатися ЕІС-код ВДЕ з підтримкою та ЕІС-коди типу W одиниць відпуску, які ВДЕ з підтримкою має намір включити/виключити з/до балансуєчій групи гарантованого покупця.</p> <p>Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.</p>	<p>Для ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, включення одиниць відпуску, що були виключені з балансуєчій групи гарантованого покупця на підставі додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо поновлення дії договору у частині включення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєчій групи гарантованого покупця. Таке поновлення здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії договору.</p> <p>У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у частині включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєчій групи гарантованого покупця має зазначатися ЕІС-код ВДЕ з підтримкою та ЕІС-коди типу W одиниць відпуску, які ВДЕ з підтримкою має намір включити/виключити з/до балансуєчій групи гарантованого покупця.</p> <p>Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.</p>	
	<p>1.5.8. Для включення одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання до складу агрегованої групи агрегатор зобов'язаний надати АР:</p> <p>заяву учасника ринку, що ініціював включення одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання до складу агрегованої групи;</p> <p>ЕІС-код одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання, які учасник ринку має намір включити до складу агрегованої групи;</p> <p>ЕІС-код агрегатора.</p> <p>ЕCRB код учасника оптового енергетичного ринку (у разі наявності)</p>	<p>1.5.8. Для включення учасника ринку до агрегованої групи, а його електроустановок — до складу агрегованої одиниці, агрегатор зобов'язаний надати АР:</p> <p>заяву учасника ринку, що ініціював включення електроустановки до складу одиниці агрегації;</p> <p>ЕІС-код одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання, які учасник ринку має намір включити до складу одиниці агрегації;</p> <p>ЕІС-код агрегатора.</p> <p>ЕCRB код учасника оптового енергетичного ринку (у разі наявності)</p>	<p><i>Відповідно до ЗУ «Про ринок електроенергії» до агрегованої групи входять саме учасники ринку, а їх електроустановки — до складу одиниці агрегації.</i></p>
<p>1.5.8. АР на підставі отриманої заяви щодо зміни учасником ринку балансуєчій групи зобов'язаний:</p> <p>1) забезпечити внесення інформації щодо зміни балансуєчій групи учасником ринку до системи управління ринком;</p> <p>2) повідомити учасника ринку, який ініціював зміну балансуєчій групи, СВБ, до складу якої увійшов такий учасник ринку, та СВБ, зі складу якої такий учасник ринку вийшов (якщо такий учасник ринку до цього входив до складу балансуєчій групи), щодо прийнятих змін.</p>	<p>1.5.9. АР на підставі отриманої заяви щодо входження учасника ринку до складу балансуєчій групи, включення до складу агрегованої групи, включення одиниці відпуску до складу балансуєчій групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу балансуєчій групи, виключення зі складу агрегованої групи або виключення одиниці відпуску з балансуєчій групи гарантованого покупця зобов'язаний:</p> <p>1) забезпечити внесення інформації до СУР;</p> <p>2) повідомити учасника ринку, що звернувся до АР з відповідною заявою;</p>	<p>1.5.9. АР на підставі отриманої заяви щодо входження/зміни учасником ринку балансуєчій групи, включення до складу агрегованої групи, включення одиниці відпуску до складу балансуєчій групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу балансуєчій групи, виключення зі складу агрегованої групи або виключення одиниці відпуску з балансуєчій групи гарантованого покупця зобов'язаний:</p> <p>1) забезпечити внесення інформації до СУР;</p> <p>2) повідомити учасника ринку, що звернувся до АР з відповідною заявою;</p>	<p><i>Відповідно до ЗУ «Про ринок електроенергії» до агрегованої групи входять саме учасники ринку, а їх електроустановки — до складу одиниці агрегації.</i></p>

<p>1.5.9. У разі виявлення невідповідностей за текстом наданої заяви та/або в результаті проведеної перевірки зазначених у заяві даних або у разі невиконання/неналежного виконання учасником ринку, який ініціює зміну балансууючої групи, та/або СВБ, до складу якої має намір увійти такий (новий) учасник ринку, та/або СВБ, зі складу якої має намір вийти такий учасник ринку (якщо такий учасник ринку входить до складу балансууючої групи), вимог, викладених у пункті 1.5.7 цієї глави, АР повідомляє про це такого учасника ринку та повертає заяву на адресу, зазначену в ній, разом із відповідними обґрунтуваннями в термін до трьох робочих днів з моменту отримання такої заяви від учасника ринку. Після виправлення виявлених АР невідповідностей учасник ринку має право повторно звернутись із заявою до АР.</p>	<p>3) повідомити СВБ, до складу балансууючої групи якої увійшов такий учасник ринку, або агрегатора, до складу агрегованої групи якого включено одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання;</p> <p>4) повідомити СВБ, зі складу балансууючої групи якої вийшов учасник ринку, або агрегатора, зі складу агрегованої групи якого виключено одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання.</p> <p>У разі виявлення невідповідностей за текстом отриманої заяви, або у разі невиконання/неналежного виконання учасником ринку вимог, викладених у пункті 1.5.7 цієї глави, АР повідомляє про це учасника ринку з наданням обґрунтування у термін до двох робочих днів з дня отримання заяви від учасника ринку. Після виправлення виявлених АР невідповідностей учасник ринку має право повторно звернутись із заявою до АР.</p>	<p>3) повідомити СВБ, до складу балансууючої групи якої увійшов такий учасник ринку, або агрегатора, до складу агрегованої групи якого включено учасника ринку;</p> <p>4) повідомити СВБ, зі складу балансууючої групи якої вийшов учасник ринку, або агрегатора, зі складу агрегованої групи якого виключено учасника ринку.</p> <p>У разі виявлення невідповідностей за текстом отриманої заяви, або у разі невиконання/неналежного виконання учасником ринку вимог, викладених у пункті 1.5.7 цієї глави, АР повідомляє про це учасника ринку з наданням обґрунтування у термін до двох робочих днів з дня отримання заяви від учасника ринку. Після виправлення виявлених АР невідповідностей учасник ринку має право повторно звернутись із заявою до АР.</p>	
	<p>1.5.10. Включення та виключення до/з агрегованої групи здійснюється у строки та за процедурою, встановленою для процедури входу/виходу до/з балансууючих груп.</p>		<p><i>Без зауважень</i></p>
<p>1.5.10. Якщо учасник ринку не може здійснити зміну СВБ у вказаний у заяві час, що призведе до неможливості фінансового врегулювання небалансів електричної енергії в окремий проміжок часу, АР здійснює коригування розрахунку для цього учасника ринку за відповідний період за договором про врегулювання небалансів електричної енергії, укладеним з цим учасником ринку.</p>	<p>1.5.11. Якщо учасник ринку не може здійснити зміну СВБ у вказаний у заяві час, що призведе до неможливості фінансового врегулювання небалансів електричної енергії в окремий проміжок часу, АР здійснює коригування розрахунку для цього учасника ринку за відповідний період за договором про врегулювання небалансів електричної енергії, укладеним з цим учасником ринку.</p>		<p><i>Без зауважень</i></p>
<p>1.5.11. ОСП, ОР та гарантований покупець зобов'язані бути СВБ і не можуть бути зареєстрованими в балансууючих групах за іншою СВБ.</p> <p>ОСП, ОР та гарантований покупець на ринку електричної енергії реєструються як окремі СВБ і не можуть передавати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ.</p>	<p>1.5.12. ОСП, ОР та гарантований покупець зобов'язані бути СВБ і не можуть бути зареєстрованими в балансууючих групах за іншою СВБ.</p> <p>ОСП, ОР та гарантований покупець на ринку електричної енергії реєструються як окремі СВБ і не можуть передавати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ.</p>	<p>1.5.12. ОСП, ОР, агрегатор (в тому числі незалежний агрегатор) та гарантований покупець зобов'язані бути СВБ і не можуть бути зареєстрованими в балансууючих групах за іншою СВБ.</p> <p>ОСП, ОР, агрегатор (в тому числі незалежний агрегатор) та гарантований покупець на ринку електричної енергії реєструються як окремі СВБ і не можуть передавати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ.</p> <p>Агрегатор не може бути СВБ для учасників ринку, які не входять до його агрегованої групи.</p>	<p><i>Відповідно до концепції нової редакції глави 1.5. Правил ринку, агрегатор є СВБ та не може передавати свою фінансову відповідальність за небаланси іншому СВБ, однак необхідно уточнення для унеможливлення подвійного трактування цієї норми, оскільки ЗУ «Про ринок електроенергії» не містить прямої заборони для того, щоб агрегатор входив до балансууючих груп інших СВБ.</i></p>
<p>1.5.12. ОСП має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів</p>	<p>1.5.13. ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновити дію договорів</p>	<p>1.5.13. ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновити дію договорів</p>	<p><i>Формулювання «має право» передбачає, що суб'єкт наділений ним, має вчинити ті чи інші дії на власний</i></p>

<p>електричної енергії для всіх учасників балансуючої групи, які входять до складу балансуючої групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуючої групи повинні бути повідомлені за 1 робочий день до настання таких змін.</p>	<p>про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансуючої групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуючої групи повинні бути повідомлені за 1 день до настання таких змін.</p> <p>ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновлювати дію договору про врегулювання небалансів електричної енергії учасника ринку, який передав свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи та щодо якого правоохоронними органами надано ОСП відомості про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку (що підтверджується копією ухвали про арешт майна), починаючи з 00 годин 00 хвилин третього торгового дня d, після дня отримання ОСП інформації про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку.</p>	<p>про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансуючої групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуючої групи повинні бути повідомлені за 1 день до настання таких змін.</p> <p>ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновлює дію договору про врегулювання небалансів електричної енергії учасника ринку, який передав свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи та щодо якого правоохоронними органами надано ОСП відомості про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку (що підтверджується копією ухвали про арешт майна), починаючи з 00 годин 00 хвилин третього торгового дня d, після дня отримання ОСП інформації про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку.</p>	<p><i>розсуд, але із необхідним обґрунтуванням за певними критеріями, які застосовуються однаково до всіх учасників ринку. Зокрема, в першому абзаці п.1.5.13. реалізація права ОСП на розпуск балансуючої групи передбачає попереднє виявлення та обґрунтування порушень, які здійснили її учасники, і далі ухвалення рішення щодо доцільності застосування до них права ОСП на одностороннє поновлення дії договорів.</i></p> <p><i>Щодо одностороннього поновлення дії договору про врегулювання небалансів, у запропонованому формулюванні, для того, щоб скористатися цим правом потрібно лише отримати відповідну інформацію про арешт рахунку. Така ситуація не передбачає визначення доцільності того, чи має ОСП скористатися наданим правом поновити дію договору. Більше того, незрозуміло за якими критеріями має визначатися ця доцільність. Водночас ОСП має застосовувати до всіх учасників ринку однаковий підхід, в частині виконання цих правил. У зв'язку з цим пропонуємо видалити із запропонованих змін слова «має право» в абз.2. п.1.5.13., оскільки суть самої норми передбачає обов'язок ОСП вчинити відповідні дії у разі надходження інформації про арешт рахунків учасника ринку, і не передбачає інших варіантів дій. Також запропонована ОСП редакція більш наближена до формулювання аналогічної норми, яка міститься в пп.21 п.1. Постанови НКРЕКП від 25.02.2022 №332, де ОСП має вчиняти ті ж самі дії, виконуючи <u>настанови</u> Регулятора, не користуючись наданим правом.</i></p>
<p>1.5.13. СВБ може ініціювати вихід учасника ринку зі складу своєї балансуючої групи в результаті розірвання договору, укладеного між СВБ та таким учасником ринку, надавши ОСП відповідну заяву. Така зміна може бути здійснена не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР такої заяви.</p>	<p>1.5.14. СВБ може ініціювати вихід учасника ринку зі складу своєї балансуючої групи в результаті розірвання договору, укладеного між СВБ та таким учасником ринку, надавши ОСП відповідну заяву. Така зміна може бути здійснена не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР такої заяви.</p> <p>Агрегатор може ініціювати вихід учасника ринку зі складу своєї агрегованої групи в результаті розірвання договору, укладеного між агрегатором та таким учасником ринку, надавши ОСП відповідну заяву. Така зміна може бути здійснена не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР такої заяви.</p>		<p><i>Без зауважень</i></p>
<p>2.2. Реєстрація двосторонніх договорів</p> <p>...</p> <p>2.2.11. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.2.10 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу по кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуючої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуючої групи такої СВБ, пропорційно до поданих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності</p>	<p>2.2. Реєстрація двосторонніх договорів</p> <p>...</p> <p>2.2.11. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.2.10 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу по кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуючої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуючої групи такої СВБ, пропорційно до поданих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності</p>	<p>2.2. Реєстрація двосторонніх договорів</p> <p>...</p> <p>2.2.11. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.2.10 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу по кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуючої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуючої групи такої СВБ, пропорційно до поданих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності</p>	<p><i>Оскільки агрегатор не може бути СВБ для учасників ринку, які не входять до його балансуючої групи.</i></p>

<p>одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії $W_{л.п.е}$ кожного учасника ринку, який входить до балансуєної групи такої СВБ, помноженої на 24.</p>	<p>одиниці відпуску, одиниці агрегації або одиниці зберігання енергії $W_{л.п.е}$ кожного учасника ринку, який входить до балансуєної групи такої СВБ, помноженої на 24.</p>	<p>одиниці відпуску, одиниці агрегації або одиниці зберігання енергії $W_{л.п.е}$ кожного учасника ринку, який входить до балансуєної групи такої СВБ, помноженої на 24.</p>	
<p>2.3. Розрахунок максимальних обсягів продажу</p> <p>...</p> <p>2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ gr у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою</p> <p>...</p> <p>$W_{л.п.е}$ - установлена потужність одиниці відпуску і одиниці зберігання енергії e, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії застосовуються дані про встановлену потужність одиниці відпуску або одиниці зберігання енергії, надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку;</p>	<p>2.3. Розрахунок максимальних обсягів продажу</p> <p>...</p> <p>2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ gr у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою</p> <p>...</p> <p>$W_{л.п.е}$ – середньоарифметичне за торговий день d значення доступної потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії e, що дорівнює сумі погодинних значень доступної на розрахунковий період t потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії e, відповідно поданих учасником ринку декларацій про неготовність та техніко-економічних декларацій ППБ, поділених на кількість розрахункових періодів у добі. Для розрахункових періодів, щодо яких декларацією про неготовність та/або техніко-економічною декларацією ППБ не визначено обсяг доступної потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії e, для розрахунку використовується установлена потужність одиниці відпуску, одиниці зберігання енергії та одиниці агрегації e, визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР;</p>	<p>2.3. Розрахунок максимальних обсягів продажу</p> <p>...</p> <p>2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ gr у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою</p> <p>...</p> <p>$W_{л.п.е}$ – середньоарифметичне за торговий день d значення доступної потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії e, що дорівнює сумі погодинних значень доступної на розрахунковий період t потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії e, відповідно поданих учасником ринку декларацій про неготовність та техніко-економічних декларацій ППБ, поділених на кількість розрахункових періодів у добі. Для розрахункових періодів, щодо яких декларацією про неготовність та/або техніко-економічною декларацією ППБ не визначено обсяг доступної потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії e, для розрахунку використовується установлена потужність одиниці відпуску, одиниці зберігання енергії та одиниці агрегації e, визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР;</p>	<p><i>Пропонуємо залишити абзац в поточній редакції. Відповідно до розрахунків, проведених АР, зміна суті зазначеного показника не дасть суттєвого впливу на зміну розміру фінансової гарантії. При цьому зміна складу показника впливає на визначення максимального обсягу продажу учасниками ринку на ринкових сегментах, але водночас у ОСП наразі немає засобів для перевірки відомостей про техніко-економічний стан електроустановок, які можуть подавати учасники ринку, за $d-2$, оскільки така перевірка потребує створення механізму прогнозування. Водночас, якщо учасник ринку заявить до продажу обсяги, які перевищують доступну потужність його одиниць відпуску, для нього будуть застосовані санкції у вигляді небалансів.</i></p>
<p>III. Допоміжні послуги</p> <p>3.1. Загальні положення</p> <p>...</p> <p>3.1.3. На ринку ДП можуть брати участь учасники ринку, які використовують:</p> <p>1) одиниці відпуску, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна встановлена потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>2) одиниці відбору, що споживають електричну енергію, пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>3) одиниці зберігання енергії, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт.</p>	<p>III. Допоміжні послуги</p> <p>3.1. Загальні положення</p> <p>...</p> <p>3.1.3. На ринку ДП можуть брати участь учасники ринку, які використовують:</p> <p>1) одиниці відпуску, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна встановлена потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>2) одиниці відбору, що споживають електричну енергію, пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>3) одиниці зберігання енергії, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>4) одиниці агрегації, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановок відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та крок зміни навантаження якої</p>		<p><i>Без заперечень</i></p>

<p>3.1.5. Участь на ринку ДП може відбуватись як на добровільних, так і на обов'язкових засадах. До користувачів системи передачі або системи розподілу, які є споживачами електроенергії або ОУЗЕ, не можуть застосовуватись зобов'язання щодо участі на ринку ДП.</p>	<p>становить не менше 1 МВт.</p> <p>3.1.5. Представники навантаження, ОУЗЕ та виробники, які управляють одиницями відпуску типу А, мають право брати участь на ринку ДП.</p>	<p>3.1.5. Участь на ринку ДП може відбуватись як на добровільних, так і на обов'язкових засадах. До користувачів системи передачі або системи розподілу, які є споживачами електроенергії або ОУЗЕ, не можуть застосовуватись зобов'язання щодо участі на ринку ДП</p>	<p><i>Пропонується залишити пункт в поточній редакції, з огляду на те, що обов'язковість та добровільність участі на ДП визначена іншими пунктами ПР.</i></p>
---	--	--	---

<p>3.1.6. Генеруючі одиниці типу С та D (категорії яких визначені Кодексом системи передачі), що збудовані після набрання чинності Кодексом системи передачі, а також генеруючі одиниці типу С та D, що протягом п'яти років до дати набрання чинності Кодексом системи передачі пройшли модернізацію та/або реконструкцію, зобов'язані бути технічно спроможні надавати ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ.</p>	<p>3.1.6. Виробники, що управляють одиницями відпуску типу В, С та D, зобов'язані набути статусу ПДП та брати участь в аукціонах з надання ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ.</p> <p>Агрегатори, що здійснюють управління одиницями агрегації, до складу яких включені одиниці відпуску, установлена потужність яких складає 5 МВт і більше, зобов'язані набути статусу ПДП та пропонувати на відповідних аукціонах на ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ потужність обладнання, щодо якого отримано свідоцтво про відповідність вимогам до ДП та не подавалась декларація про неготовність.</p>	<p>3.1.6. Виробники, що управляють одиницями відпуску типу <u>В</u>, С та D (категорії яких визначені Кодексом системи передачі), що збудовані після набрання чинності Кодексом системи передачі, а також генеруючі одиниці типу С та D, що протягом п'яти років до дати набрання чинності Кодексом системи передачі пройшли модернізацію та/або реконструкцію, зобов'язані набути статусу ПДП та брати участь в аукціонах з надання ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ.</p> <p>Агрегатори, що здійснюють управління одиницями агрегації, до складу яких включені одиниці відпуску, установлена потужність яких складає 5 МВт і більше, зобов'язані набути статусу ПДП та пропонувати на відповідних аукціонах на ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ потужність обладнання, щодо якого отримано свідоцтво про відповідність вимогам до ДП та не подавалась декларація про неготовність.</p>	<p><i>З огляду на необхідність того, що електроустановки ПДП мають відповідати вимогам КСП пропонуємо залишити поточну редакцію норми в цій частині.</i></p> <p><i>З огляду на те, що запропонована редакція дозволяє виробникам з генеруючими установками класу типу В потужністю до 5 МВт уникати участі на РДП, входячи до агрегованих груп, пропонуємо скасувати це обмеження.</i></p> <p><i>Також пункт потребує подальшого доопрацювання у частині визначення відповідальності за його невиконання».</i></p>
<p>4.2. Участь у балансуєчому ринку ...</p> <p>4.2.4. Участь у балансуєчому ринку обов'язкова для всіх ННБ, які управляють одиницями відпуску, крім ППВДЕ, в обсягах усієї їхньої залишкової доступної потужності для забезпечення балансуєчої електричної енергії на завантаження та розвантаження незалежно</p>	<p>4.2. Участь у балансуєчому ринку ...</p> <p>4.2.4. Участь у балансуєчому ринку обов'язкова для всіх учасників ринку, які управляють одиницями відпуску, крім ППВДЕ, в обсягах усієї їхньої залишкової доступної потужності для забезпечення балансуєчої електричної енергії на завантаження та</p>	<p>4.2. Участь у балансуєчому ринку ...</p> <p>4.2.4. Укладання договору про участь у балансуєчому ринку обов'язкове для всіх учасників ринку, що управляють одиницями відпуску, крім ППВДЕ. Надання пропозицій на балансуєчу електричну енергію є обов'язковим</p>	<p><i>Участь у балансуєчому ринку можлива лише для тих учасників ринку, хто став ППБ. Відповідно, у учасників ринку, які управляють одиницями відпуску але не уклали договір про участь у балансуєчому ринку не може виникати обов'язку для участі в ньому.</i></p>

<p>від факту продажу (непродажу) будь-якого типу резерву.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, зобов'язані подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балансуєчому ринку.</p>	<p>розвантаження незалежно від факту продажу (непродажу) будь-якого типу резерву.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, зобов'язані подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балансуєчому ринку.</p> <p>Участь агрегатора у балансуєчому ринку є обов'язковою у випадку здійснення ним управління одиницями агрегації, до складу якої включені одна або декілька одиниць відпуску, загальна встановлена потужність яких становить 1 МВт і більше.</p>	<p>для всіх ППБ, що управляють одиницями відпуску, в обсягах усієї їхньої залишкової доступної потужності для забезпечення балансуєчої електричної енергії на завантаження та розвантаження незалежно від факту продажу (непродажу) будь-якого типу резерву.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, зобов'язані подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балансуєчому ринку.</p> <p>Укладання договору про участь у балансуєчому ринку та подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію є обов'язковим для агрегатора у випадку здійснення ним управління одиницями агрегації, до складу яких включені одна або декілька електроустановок, загальна встановлена потужність яких становить 1 МВт і більше.</p>	<p><i>Відповідно до ЗУ «Про ринок електроенергії» до агрегованої групи входять саме учасники ринку, а їх електроустановки — до складу одиниці агрегації.</i></p>
<p>4.2.5. Для споживачів та ОУЗЕ участь у балансуєчому ринку є добровільною. Обов'язок брати участь у балансуєчому ринку виникає, якщо одиниця відбору або одиниця зберігання енергії обрана для надання резервів. У цьому випадку ППБ зобов'язаний подавати на балансуєчий ринок пропозиції на балансуєчу електричну енергію, що відповідають обсягам обраного резерву.</p>	<p>4.2.5. Для споживачів, ОУЗЕ та агрегаторів, що не здійснюють управління одиницями відпуску участь у балансуєчому ринку є добровільною.</p> <p>ППБ, який є споживачем, ОУЗЕ або агрегатором, що не здійснює управління одиницями відпуску, зобов'язаний подавати на балансуєчий ринок пропозиції на балансуєчу електричну енергію, що відповідають акцептованим обсягам резерву, якщо одиниця відбору, одиниця зберігання енергії або одиниця агрегації за результатами аукціону на ДП обрана для надання резервів (крім РПЧ).</p>		<p><i>Без зауважень</i></p>
<p>4.4. Прогноз навантаження</p> <p>...</p> <p>4.4.1. Для цілей прогнозу електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах) ОСП може використовувати таку інформацію за розрахунковими періодами торгового дня, на який формується прогноз:</p> <p>1) історичні дані щодо електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах) та погодних умов ОЕС України та статистичні дані щодо зміни навантаження за категоріями споживання електричної енергії;</p> <p>2) прогнози погодних умов, історичні дані про навантаження у схожих погодних умовах, а також порівняльну статистику та взаємозалежність навантаження і параметрів погодних умов;</p> <p>3) події, про які ОСП знає заздалегідь, відповідно до Кодексу системи передачі та Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 310;</p> <p>4) заплановані роботи на електроустановках відбору, УЗЕ та/або в системі передачі/системі розподілу, що</p>	<p>4.4. Прогноз навантаження</p> <p>...</p> <p>4.4.1. Для цілей прогнозу електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах) ОСП може використовувати таку інформацію за розрахунковими періодами торгового дня, на який формується прогноз:</p> <p>1) історичні дані щодо електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах) та погодних умов ОЕС України та статистичні дані щодо зміни навантаження за категоріями споживання електричної енергії;</p> <p>2) прогнози погодних умов, історичні дані про навантаження у схожих погодних умовах, а також порівняльну статистику та взаємозалежність навантаження і параметрів погодних умов;</p> <p>3) події, про які ОСП знає заздалегідь, відповідно до Кодексу системи передачі та Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 310;</p>		<p><i>Без зауважень.</i></p>

<p>можуть впливати на середнє погодинне навантаження;</p> <p>5) прогноз транскордонного обміну для кожного розрахункового періоду торгового дня;</p> <p>6) іншу зібрану та/або надану інформацію.</p>	<p>4) заплановані роботи на електроустановках відбору, УЗЕ та/або в системі передачі, системі розподілу або малої системи розподілу, що можуть впливати на середнє погодинне навантаження;</p> <p>5) прогноз транскордонного обміну для кожного розрахункового періоду торгового дня;</p> <p>6) іншу зібрану та/або надану інформацію.</p>		
<p>4.5. Прогноз відпуску електричної енергії ВДЕ</p> <p>...</p> <p>4.5.2. Прогноз відпуску ВДЕ відображає прогнозний сумарний відпуск електричної енергії генеруючих одиниць ВДЕ, що приєднані до системи передачі або до системи розподілу та обладнані погодинними засобами комерційного обліку, та виконується для кожного розрахункового періоду торгового дня.</p>	<p>4.5. Прогноз відпуску електричної енергії ВДЕ</p> <p>...</p> <p>4.5.2. Прогноз відпуску ВДЕ відображає прогнозний сумарний відпуск електричної енергії генеруючих одиниць ВДЕ, що приєднані до системи передачі, системи розподілу або малої системи розподілу та обладнані погодинними засобами комерційного обліку, та виконується для кожного розрахункового періоду торгового дня.</p>		Без зауважень
<p>4.6. Графік відпуску та імпорту</p> <p>...</p> <p>4.6.1. Учасники ринку зобов'язані до 13:00 за 2 дні до торгового дня (d-2) надати ОСП графік відпуску для кожної одиниці відпуску та/або одиниці зберігання енергії (у випадку здійснення відпуску електричної енергії в систему передачі або систему розподілу) та графік імпорту для кожного міждержавного перетину (по якому учасник ринку планує здійснення операцій з імпорту).</p>	<p>4.6. Графік відпуску та імпорту</p> <p>...</p> <p>4.6.1. Учасники ринку зобов'язані до 13:00 за 2 дні до торгового дня (d-2) надати ОСП графік відпуску для кожної одиниці відпуску, одиниці агрегації та/або одиниці зберігання енергії (у випадку здійснення відпуску електричної енергії в систему передачі, систему розподілу або малу систему розподілу).</p>		Без зауважень
<p>4.6.2. Учасники ринку, які отримали право на користування пропускнуою спроможністю міждержавних перетинів, зобов'язані до 13:00 за 1 день до торгового дня (d-1) надати ОСП остаточний графік імпорту для кожного міждержавного перетину, по якому учасник ринку планує здійснення операцій з імпорту, з урахуванням результатів добових аукціонів із розподілу пропускнуої спроможності міждержавних перетинів.</p>	<p>4.6.2. Учасники ринку, які отримали ФПП, зобов'язані надати ОСП графік імпорту для кожного міждержавного перетину, по якому учасник ринку планує здійснення операцій з імпорту, з урахуванням результатів добових аукціонів із розподілу пропускнуої спроможності міждержавних перетинів до часу закриття воріт для номінацій добових ФПП.</p>		Без зауважень
<p>4.6.3. Після отримання результатів торгів на РДН учасники ринку до 14:30 дня, що передє торговому дню, або у випадку перенесення часу "закриття воріт РДН" не пізніше ніж через дві години 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.</p>	<p>4.6.3. Після отримання результатів торгів на РДН учасники ринку до 14:30 дня, що передє торговому дню, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через дві години після часу «закриття воріт РДН», зобов'язані повторно подати графік відпуску для кожної одиниці відпуску, одиниці агрегації та/або одиниці зберігання енергії (у випадку здійснення відпуску електричної енергії в систему передачі або систему розподілу або малої системи розподілу).</p>		Без зауважень
<p>4.6.4. Графіки відпуску повинні включати:</p> <p>1) ідентифікатор учасника ринку, що продає електричну енергію;</p> <p>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));</p> <p>3) ЕІС-код одиниці відпуску, одиниці зберігання</p>	<p>4.6.4. Графіки відпуску повинні включати:</p> <p>1) ідентифікатор учасника ринку, що продає електричну енергію;</p> <p>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));</p> <p>3) ЕІС-код одиниці відпуску, одиниці зберігання</p>		Без зауважень

енергії або міждержавного перетину; 4) обсяг електричної енергії, що буде вироблений або імпортований, у МВт·год з точністю до трьох знаків після коми; 5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву.	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; 5) номінований за одиницями надання ДП обсяг закупленого в ПДП резерву.		
4.7. Графік відбору та експорту ... 4.7.1. До 13:00 за 2 дні до торгового дня учасники ринку зобов'язані подати ОСП графіки експорту для кожного міждержавного перетину, по якому учасник ринку планує здійснення операцій з експорту, ОСР - графік відбору в розрізі своїх систем розподілу, ОУЗЕ - графік відбору в розрізі своїх одиниць зберігання енергії (у випадку здійснення відбору електричної енергії з системи передачі або системи розподілу).	4.7. Графік відбору та експорту ... 4.7.1. Учасники ринку, у випадку здійснення відбору електричної енергії з системи передачі, системи розподілу або малої системи розподілу, зобов'язані до 13:00 за 2 дні до торгового дня (d-2) надати ОСП графік відбору: ОСР та ОМСР – у розрізі своїх систем розподілу; ОУЗЕ – у розрізі своїх одиниць зберігання енергії; агрегатори – у розрізі своїх одиниць агрегації.		<i>Без зауважень</i>
4.7.2. Подані відповідно до вимог пункту 4.9.1 глави 4.9 цього розділу графіки експорту повинні відповідати відповідним правам на пропускну спроможність у напрямі експорту через відповідний міждержавний перетин. До 13:00 за один день до торгового дня (d-1) учасники ринку, що отримали право на використання пропускну спроможність міждержавних перетинів, зобов'язані подати ОСП остаточні графіки експорту для кожного міждержавного перетину, по якому учасник ринку планує здійснення операцій з експорту, з урахуванням результатів добових аукціонів із розподілу пропускну спроможності міждержавних перетинів	4.7.2. Учасники ринку, які отримали ФПП, зобов'язані надати ОСП графік експорту для кожного міждержавного перетину, по якому учасник ринку планує здійснення операцій з експорту, з урахуванням результатів добових аукціонів із розподілу пропускну спроможності міждержавних перетинів до часу закриття воріт для номінацій добових ФПП.		<i>Без зауважень</i>
4.7.4. Після отримання результатів торгів на РДН ОСР та ОУЗЕ (у випадку здійснення відбору електричної енергії з системи передачі або системи розподілу) до 14:30 дня або у випадку перенесення часу "закриття воріт РДН" не пізніше ніж через дві години після часу "закриття воріт РДН", що передувє торговому дню, зобов'язані повторно надати ОСП оновлений графік відбору в розрізі своїх систем розподілу та/або в розрізі своїх одиниць зберігання енергії.	4.7.4. Після отримання результатів торгів на РДН ОСР, ОМСР, агрегатори та ОУЗЕ (у випадку здійснення відбору електричної енергії з системи передачі, системи розподілу або малої системи розподілу) до 14:30 дня або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через дві години після часу «закриття воріт РДН», що передувє торговому дню, зобов'язані повторно надати ОСП оновлений графік відбору		<i>Без зауважень</i>
4.7.6. Графіки відбору повинні включати: 1) ідентифікатор учасника ринку, який експортує електричну енергію, ОСР, ОУЗЕ або ОСП; 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)); 3) ЕІС-код області обліку або міждержавного перетину; 4) обсяг електричної енергії, що буде спожитий, відібраний або експортований, у МВт·год з точністю до трьох знаків після коми.	4.7.6. Графіки відбору повинні включати: 1) ідентифікатор учасника ринку, який експортує електричну енергію, ОСР, ОМСР, агрегатор , ОУЗЕ або ОСП; 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)); 3) ЕІС-код області обліку або міждержавного перетину; 4) обсяг електричної енергії, що буде спожитий, відібраний або експортований, у МВт·год з точністю		<i>Без зауважень</i>

	до трьох знаків після коми.		
4.9. Засоби та форми подання графіка відпуску/відбору	4.9. Засоби та форми подання графіка відпуску/відбору ... 4.9.2. Учасники ринку зобов'язані надавати ОСП для відповідної області комерційного обліку: 1) графік відпуску та/або відбору одиниць відпуску, одиниць відбору, одиниць зберігання енергії, одиниць агрегації; 2) інформацію щодо обсягів резервів ДП, визначених за результатами відповідних аукціонів на ДП.		Без зауважень
4.10. Подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію ... 4.10.4. Подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право: 1) виробники ВДЕ щодо генеруючих одиниць за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною; 2) виробники у період з 01 жовтня по 01 травня щодо генеруючих одиниць, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках; 3) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива; 4) споживачі; 5) ОУЗЕ.	4.10. Подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію ... 4.10.4. Подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право: 1) виробники ВДЕ щодо генеруючих одиниць за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною; 2) виробники у період з 01 жовтня по 01 травня щодо генеруючих одиниць, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках; 3) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива; 4) споживачі; 5) ОУЗЕ, 6) агрегатори, за виключенням випадку, визначеного пунктом 4.2.4 глави 4.2 цього розділу.	4.10. Подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію ... 4.10.4. Подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право такі ППБ : 1) виробники ВДЕ щодо генеруючих одиниць за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною (щодо пропозицій на завантаження); 2) виробники у період з 01 жовтня по 01 травня щодо генеруючих одиниць, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках; 3) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива; 4) споживачі; 5) ОУЗЕ, 6) агрегатори, за виключенням випадку, визначеного пунктом 4.2.4 глави 4.2 цього розділу	Уточнення, відповідно до обов'язку ВДЕ надавати пропозиції на розвантаження до СКО, якщо вони входять до складу балансуєчої групи Гарантованого покупця, а в іншому випадку — зобов'язані надавати пропозиції на розвантаження на БР, як ППБ.
4.14. Перевірка та підтвердження пропозицій на балансуєчу електричну енергію ... Положення відсутні у чинній редакції	4.14. Перевірка та підтвердження пропозицій на балансуєчу електричну енергію ... 4.14.9. Для перевірки пропозицій на балансуєчу електричну енергію, поданих ППБ для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею агрегації, урахуються такі дані стосовно пропонованих обсягів: 1) актуальні декларації про неготовність; 2) мінімальна та максимальна потужність відбору одиниці агрегації; 3) мінімальна та максимальна потужність відпуску одиниці агрегації; 4) графік відпуску та графік відбору електричної енергії одиниці агрегації.	4.14.9. Для перевірки пропозицій на балансуєчу електричну енергію, поданих ППБ для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею агрегації, урахуються такі дані стосовно пропонованих обсягів: 1) замовлені резерви по кожному типу резерву, якщо ППБ надає ДП; 2) мінімальна та максимальна потужність відбору одиниці агрегації; 3) мінімальна та максимальна потужність відпуску одиниці агрегації; 4) графік відпуску та графік відбору електричної енергії одиниці агрегації	Через характер складу одиниць агрегації, а також через те, що час подачі декларації про неготовність може не відповідати початку ОРЧ пропонуємо викласти пункт 1) в іншій редакції.
5.15.4. Небаланс електричної енергії СВБ в для розрахункового періоду t у зоні z обчислюється за формулою	5.15. Обчислення небалансів електричної енергії ... 5.15.4. Небаланс електричної енергії СВБ в у розрахунковому періоді t торгової зони z обчислюється за формулою	5.15.4. Небаланс електричної енергії СВБ в для розрахункового періоду t у зоні z обчислюється за формулою	Уточнення формули для коригування небалансів, які можуть виникнути у зв'язку із діяльністю агрегаторів.

$$IEQ_{b,z,t} = \sum_{e \in b} (FPQ_{e,z,t} - INST_{e,z,t}) + MP_{b,z,t}, IEQ_{b,z,t} = \sum_{e \in b} (FPQ_{e,z,t} - INST_{e,z,t})$$

де $NP_{b,z,t}$ - сальдована позиція СВБ b у розрахунковому періоді t торгової зони z, яка розраховується за формулою

д е	$NP_{b,z,t}$	- сальдована позиція СВБ b для розрахункового періоду t у зоні z, яка розраховується за формулою
--------	--------------	--

$$NP_{b,z,t} = \sum_{mp \in b} TPSS_{mp,z,t} + \sum_{p \in b} TPSB_{mp,z,t},$$

д
е $TPSS_{mp,z,t}$ - сумарний обсяг (позитивне значення) проданої електричної енергії учасником ринку mp, що належить СВБ b, по кожному розрахунковому періоду t у зоні z відповідно до законтракованих обсягів продажу на РДД та/або РНД, та/або ВДР;

$TPSB_{mp,z,t}$ - сумарний обсяг (негативне значення) купленої електричної енергії учасником ринку mp, що належить СВБ b по кожному розрахунковому періоду t у зоні z відповідно до законтракованих обсягів купівлі на РДД та/або РНД, та/або ВДР;

$MP_{b,z,t}$ - виміряна позиція СВБ b для розрахункового періоду t у зоні z, яка розраховується за формулою

$$MP_{b,z,t} = \sum_{u \in b} MDQ_{u,z,t} + \sum_{p \in b} MOQ_{p,z,t}$$

д е	$MDQ_{u,z,t}$	сертифіковані дані комерційного обліку відпуску (позитивне значення) одиниці u, що належить балансуючій групі СВБ, для розрахункового
--------	---------------	---

$$IEQ_{b,z,t} = \sum_{e \in b} (FPQ_{e,z,t} - INST_{e,z,t}) + (MP_{b,z,t} + \sum_{e \in b} Cor_{a,mp,z,t}^{agg}) - NP_{b,z,t}$$

д е	$NP_{b,z,t}$	- сальдована позиція СВБ b для розрахункового періоду t у зоні z, яка розраховується за формулою
--------	--------------	--

$$NP_{b,z,t} = \sum_{mp \in b} TPSS_{mp,z,t} + \sum_{p \in b} TPSB_{mp,z,t},$$

д
е $TPSS_{mp,z,t}$ - сумарний обсяг (позитивне значення) проданої електричної енергії учасником ринку mp, що належить СВБ b, по кожному розрахунковому періоду t у зоні z відповідно до законтракованих обсягів продажу на РДД та/або РНД, та/або ВДР;

$TPSB_{mp,z,t}$ - сумарний обсяг (негативне значення) купленої електричної енергії учасником ринку mp, що належить СВБ b по кожному розрахунковому періоду t у зоні z відповідно до законтракованих обсягів купівлі на РДД та/або РНД, та/або ВДР;

$MP_{b,z,t}$ - виміряна позиція СВБ b для розрахункового періоду t у зоні z, яка розраховується за формулою

$$MP_{b,z,t} = \sum_{u \in b} MDQ_{u,z,t} + \sum_{p \in b} MOQ_{p,z,t}$$

д е	$MDQ_{u,z,t}$	сертифіковані дані комерційного обліку відпуску (позитивне значення) одиниці u, що належить балансуючій групі СВБ, для розрахункового періоду t у зоні z;
--------	---------------	---

		періоду t у зоні z ;					
	$MOQ_{p,z,t}$	сертифіковані дані комерційного обліку відбору (негативне значення) представника навантаження p , який входить до балансуєної групи СВБ, для розрахункового періоду t у зоні z .			$MOQ_{p,z,t}$	сертифіковані дані комерційного обліку відбору (негативне значення) представника навантаження p , який входить до балансуєної групи СВБ, для розрахункового періоду t у зоні z .	
					$Cor_{a,mp,z,t}^{agg}$	фактичний обсяг виконання оперативних команд ОСП електроустановками, що входять до одиниці агрегації a , учасника ринку mp , який входить до балансуєної групи СВБ, для розрахункового періоду t у зоні z ; такий обсяг визначається згідно з методикою, затвердженою Регулятором	
						Обсяг надання послуги з балансування та допоміжної послуги одиницями агрегації визначається окремою методикою, затвердженою регулятором.	

<p>5.22.3. АР розраховує плату за невідповідність надання послуг з балансування по кожній одиниці надання послуг з балансування е у разі ненадання нею послуг з балансування в повному обсязі для всіх розрахункових періодів t, в яких $\neq 0$, за торговий день d (у грн) за формулою</p> $INSTQ_{e,z,t}$ <p>.....</p> <p>де — сума абсолютних значень відхилень</p> $PDM_{e,z,t}$ <p>відпуску/відбору активної потужності одиниці надання послуг з балансування е від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці надання послуг з балансування протягом розрахункового періоду (у МВт·год), що визначається за формулою</p> $PDM_{e,z,t} = \begin{cases} INST_{e,z,t} - MQ_{e,z,t}, & \text{якщо } (MQ_{e,z,t} - INST_{e,z,t}) \cdot (INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t}) < 0 \\ 0, & \text{в всіх інших випадках} \end{cases}$ <p>Якщо $PDM_{e,z,t} > INSTQ_{e,z,t}$, то $PDM_{e,z,t} = INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t}$</p>		<p>5.22.3. АР розраховує плату за невідповідність надання послуг з балансування по кожній одиниці надання послуг з балансування е у разі ненадання нею послуг з балансування в повному обсязі для всіх розрахункових періодів t, в яких $\neq 0$, за торговий день d (у грн) за формулою</p> $INSTQ_{e,z,t}$ <p>.....</p> <p>де — сума абсолютних значень відхилень</p> $PDM_{e,z,t}$ <p>відпуску/відбору активної потужності одиниці надання послуг з балансування е від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці надання послуг з балансування протягом розрахункового періоду (у МВт·год), що визначається за формулою</p> $PDM_{e,z,t} = \begin{cases} INST_{e,z,t} - (MQ_{e,z,t} + \sum_{e \in \Omega} Cor_{e,mp,z,t}^{agg}), & \text{якщо } ((MQ_{e,z,t} + \sum_{e \in \Omega} Cor_{e,mp,z,t}^{agg}) - INST_{e,z,t}) \cdot (INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t}) < 0 \\ 0, & \text{в всіх інших випадках} \end{cases}$ <p>Якщо $PDM_{e,z,t} > INSTQ_{e,z,t}$, то $PDM_{e,z,t} = INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t}$</p>	<p>Уточнення формули для коригування небалансів, які можуть виникнути у зв'язку із діяльністю агрегаторів. (пов'язано із змінами у формулу в п.5.15.4.)</p>
<p>VI. Фінансові гарантії</p> <p>6.1. Загальні положення</p> <p>...</p> <p>6.1.12. Для СББ, яка є електропостачальником та не провадила ліцензовану діяльність з постачання електричної енергії споживачу, купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії або не здійснювала експорт-імпорт електричної енергії, або є трейдером та не провадила ліцензовану діяльність з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), протягом декади, що передують декаді, до якої відноситься торговий день d, розмір необхідної фінансової гарантії для кожного торгового дня d до моменту виконання фінансового зобов'язання СББ за повну декаду розраховується за формулою</p> <p>...</p> <p>де - дозволена потужність об'єкта споживача, з яким укладено договір про постачання електричної енергії споживачу, визначена умовами договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, МВт.</p> <p>До запуску електронної платформи Датахаб ОСР за</p>	<p>VI. Фінансові гарантії</p> <p>6.1. Загальні положення</p> <p>...</p> <p>6.1.12. Для СББ, яка є електропостачальником та не провадила ліцензовану діяльність з постачання електричної енергії споживачу, купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії або не здійснювала експорт-імпорт електричної енергії, або є трейдером та не провадила ліцензовану діяльність з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), протягом декади, що передують декаді, до якої відноситься торговий день d, розмір необхідної фінансової гарантії для кожного торгового дня d до моменту виконання фінансового зобов'язання СББ за повну декаду розраховується за формулою</p> <p>..</p> <p>де - дозволена потужність об'єкта споживача, з яким укладено договір про постачання електричної енергії споживачу, визначена умовами договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії,</p>		<p>Без зауважень</p>

<p>запитом електропостачальника надає АР та цьому електропостачальнику дані щодо максимальних обсягів споживання за історичними даними $W_{\text{cons}}^h_{\text{TKO},d,z}$ або дозволеної потужності об'єктів споживачів $p_{\text{econs}}p_{\text{econs}}$, яким цей учасник ринку постачатиме електричну енергію.</p> <p>...</p>	<p>МВт.</p> <p>До запуску електронної платформи Датахаб ОСР та ОМСР за запитом електропостачальника надає АР та цьому електропостачальнику дані щодо максимальних обсягів споживання за історичними даними $W_{\text{cons}}^h_{\text{TKO},d,z}$ або дозволеної потужності об'єктів споживачів $p_{\text{econs}}p_{\text{econs}}$, яким цей учасник ринку постачатиме електричну енергію.</p> <p>...</p>		
<p>8.4. Техніко-економічна декларація ППБ</p> <p>...</p> <p>8.4.6. Техніко-економічна декларація включає такі параметри готовності:</p> <p>1) планове відключення в очікуваних періодах як неготовність через технічне обслуговування/ремонт, у форматі:</p> <p>неготовий з: дд/мм/рррр гг:хх; готовий з: дд/мм/рррр гг:хх;</p> <p>2) короткострокове відключення (незаплановане відключення), час, коли готовність буде відновлено, у форматі:</p> <p>неготовий з: дд/мм/рррр гг:хх; готовий з: дд/мм/рррр гг:хх;</p> <p>3) тривалість пуску одиниці в разі санкціонованого відключення "до нуля" (наприклад, прийняття заявки від генеруючої одиниці), мінімальний період, необхідний для відновлення генерації, у форматі:</p> <p>мінімальний нульовий час: гг:хх;</p> <p>4) тривалість відключення одиниці в разі санкціонованого включення "з нуля" (наприклад, шляхом прийняття пропозиції від одиниці надання послуг з балансування), мінімальний період, необхідний на відключення до нуля, у форматі мінімальний ненульовий час: гг:хх.</p> <p>Для генеруючої одиниці декларація повинна містити мінімальний технічний рівень генерації (далі - МТРГ) у МВт.</p>	<p>8.4. Техніко-економічна декларація ППБ</p> <p>...</p> <p>8.4.6. Техніко-економічна декларація включає такі параметри готовності:</p> <p>1) планове відключення в очікуваних періодах як неготовність через технічне обслуговування/ремонт, у форматі:</p> <p>неготовий з: дд/мм/рррр гг:хх; готовий з: дд/мм/рррр гг:хх;</p> <p>2) короткострокове відключення (незаплановане відключення), час, коли готовність буде відновлено, у форматі:</p> <p>неготовий з: дд/мм/рррр гг:хх; готовий з: дд/мм/рррр гг:хх;</p> <p>3) тривалість пуску одиниці в разі санкціонованого відключення "до нуля" (наприклад, прийняття заявки від генеруючої одиниці), мінімальний період, необхідний для відновлення генерації, у форматі:</p> <p>мінімальний нульовий час: гг:хх;</p> <p>4) тривалість відключення одиниці в разі санкціонованого включення "з нуля" (наприклад, шляхом прийняття пропозиції від одиниці надання послуг з балансування), мінімальний період, необхідний на відключення до нуля, у форматі мінімальний ненульовий час: гг:хх.</p> <p>Для генеруючої одиниці декларація повинна містити мінімальний технічний рівень генерації (далі - МТРГ) та максимальний рівень генерації у МВт.</p>		<p><i>Без зауважень</i></p>
<p>Додаток 1 до Правил ринку Договір про врегулювання небалансів</p>	<p>Додаток 1 до Правил ринку Договір про врегулювання небалансів</p>		
<p>9.4. Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається, якщо:</p> <p>1) анульовано ліцензію учасника ринку (з дати набрання чинності відповідним рішенням);</p> <p>2) припинено державну реєстрацію суб'єкта господарювання, що є Стороною цього Договору.</p> <p>В іншому випадку цей Договір припиняється з дати набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.</p>	<p>9.4. Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається, якщо:</p> <p>1) анульовано ліцензію учасника ринку (з дати набрання чинності відповідним рішенням);</p> <p>2) припинено державну реєстрацію суб'єкта господарювання, що є Стороною цього Договору;</p> <p>3) учасника ринку виключено з реєстру учасників оптового енергетичного ринку (з дати набрання чинності відповідним рішенням).</p> <p>В іншому випадку цей Договір припиняється з дати набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.</p>		<p>Без зауважень</p>
		<p>Додаток 2 до Правил ринку ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ до договору про</p>	

		<p>врегулювання небалансів електричної енергії</p> <p>_____ (найменування суб'єкта господарювання) в особі _____, який діє на підставі _____ та відповідної ліцензії від _____ № _____ (окрім споживачів електричної енергії), енергетичний ідентифікаційний код (EIC) № _____, надає письмову згоду на приєднання до Договору про врегулювання небалансів електричної енергії (далі – Договір) та з дати акцептування цієї заяви _____ (найменування суб'єкта господарювання) набуває статусу учасника ринку та є таким, що приєднався в цілому до Договору про врегулювання небалансів електричної енергії (далі – Договір) та прийняв на себе всі права та зобов'язання учасника ринку – сторони, відповідальної за баланс, визначені Договором та Правилами ринку.</p> <p>З текстом Договору та Правилами ринку ознайомлений.</p> <p>Своїм підписом кандидат в учасники ринку (уповноважена особа) підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів послуг, наданих за Договором.</p> <p>Кандидат _____ в _____ учасники ринку _____</p> <p>_____</p> <p>(найменування суб'єкта господарювання)</p> <p>Вид _____ діяльності кандидата: _____</p> <p>Відомості про укладений договір про надання послуг з передачі/розподілу електричної енергії та договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (дата та номер договору): _____</p> <p>_____</p> <p>Юридична _____ адреса: _____</p> <p>_____</p> <p>П/р _____ № _____</p> <p>_____</p> <p>МФО: _____</p> <p>_____</p> <p>ЄДРПОУ: _____</p> <p>_____</p> <p>Індивідуальний _____ податковий номер: _____</p> <p>_____</p> <p>ЕІС-код кандидата в учасники ринку (у разі наявності): _____</p>	<p><i>Приведення у відповідність до змін, запропонованих в п.1.3.6.</i></p>
--	--	--	---

		<p>— ЕІС-код СББ, у якій учасник ринку реєструється в якості члена балансувальної групи (у разі наявності): _____</p> <p>_____</p> <p>ECRB код учасника оптового енергетичного ринку</p> <p>Телефон: _____</p> <p>_____</p> <p>Факс _____ (за наявності): _____</p> <p>_____</p> <p>Електронна адреса: _____</p> <p>_____</p> <p>_____</p> <p>_____ (підпис уповноваженої особи) (ПІБ уповноваженої особи)</p>	
<p>Додаток 6 до Правил ринку</p> <p>ПОРЯДОК моніторингу виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг</p>	<p>Додаток 6 до Правил ринку</p> <p>ПОРЯДОК моніторингу виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг</p>		Без зауважень
<p>7. Одиницею моніторингу є одиниця надання ДП, яка може складатися з енергоблоків/гідроагрегатів, та/або електростанцій, та/або одиниці зберігання енергії, та/або одиниці відбору (одиниці споживання). Моніторинг РПЧ здійснюється на підставі телевимірювань по кожному енергоблоку/гідроагрегату та/або електростанції, та/або УЗЕ, та/або одиниці відбору (одиниці споживання), що входять до складу одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком. Моніторинг аРВЧ або рРВЧ та РЗ здійснюється на підставі телевимірювань по одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком.</p>	<p>7. Одиницею моніторингу є одиниця надання ДП. Моніторинг РПЧ здійснюється на підставі телевимірювань по кожному енергоблоку/гідроагрегату та/або електростанції, та/або УЗЕ, та/або одиниці відбору (одиниці споживання), що входять до складу одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком. Моніторинг аРВЧ або рРВЧ та РЗ здійснюється на підставі телевимірювань по одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком.</p>		Без зауважень
<p>9. Якщо активація зарезервованої потужності не відбувалася, приймається рішення, що РПЧ, РВЧ та РЗ підтримувався і ДП надана, якщо</p> <p>...</p> <p>Рном – номінальна потужність гідроагрегатів/енергоблоків/УЗЕ/одиниць відбору на електростанції, підключених одночасно до електричної мережі, МВт;</p> <p>...</p>	<p>9. Якщо активація зарезервованої потужності не відбувалася, приймається рішення, що РПЧ, РВЧ та РЗ підтримувався і ДП надана, якщо</p> <p>...</p> <p>Рном – номінальна потужність гідроагрегатів/енергоблоків /УЗЕ/одиниць відбору, підключених одночасно до електричної мережі, МВт. Для одиниці надання ДП, що є одиницею агрегації, в якості номінальної потужності приймається максимальна тривала потужність споживання/відпуску, визначена під час випробувань електроустановок ПДП з метою підтвердження вимог до ДП;</p> <p>...</p>		Без зауважень
14. Реєстрація даних щодо моніторингу повинна	14. Реєстрація даних щодо моніторингу повинна		Без зауважень

<p>здійснюватися з циклом не більше однієї секунди для РПЧ, не більше п'яти секунд для аРВЧ та не більше 15 секунд для рРВЧ та РЗ з присвоєнням мітки часу. Для забезпечення регулярної корекції внутрішнього таймера система моніторингу ПДП повинна підключатися до приймача сигналів точного часу типу GPS (або аналогу) і мати можливість здійснювати прив'язки кожного вимірювання активної потужності і частоти до астрономічного часу з точністю не гірше 10 мс.</p> <p>...</p> <p>У випадку порушень у роботі обладнання в зоні відповідальності ПДП та за відсутності об'єктивних причин порушення передачі телеметричних даних ОПС має право прийняти рішення щодо надання ДП на основі даних, отриманих через канали зв'язку.</p>	<p>здійснюватися з циклом не більше однієї секунди для РПЧ, не більше п'яти секунд для аРВЧ та не більше 15 секунд для рРВЧ та РЗ з присвоєнням мітки часу. Для забезпечення регулярної корекції внутрішнього таймера система моніторингу ПДП повинна підключатися до приймача сигналів точного часу типу GPS (або аналогу) і мати можливість здійснювати прив'язки кожного вимірювання активної потужності і частоти до астрономічного часу з точністю не гірше 10 мс.</p> <p>...</p> <p>У випадку порушень у роботі обладнання в зоні відповідальності ПДП та за відсутності об'єктивних причин порушення передачі телеметричних даних ОПС має право прийняти рішення щодо надання ДП на основі даних, отриманих через канали зв'язку.</p> <p>Якщо у ОСП виникають сумніви щодо достовірності даних, отриманих в режимі реального часу, ПДП на вимогу ОСП зобов'язаний надати архівні телеметричні дані по одиниці надання ДП та/або електроустановках, що входять до її складу, а також дані щодо розподілу агрегатором оперативних команд ОСП на зміну потужності по кожній одиниці відпуску/відбору/зберігання енергії, що входить до складу одиниці надання ДП, а також електроустановці, що входить до складу одиниць відбору/відпуску/зберігання енергії.</p>		
<p>15. Система моніторингу ПДП повинна забезпечувати реалізацію всієї сукупності механізмів захисту інформації, що унеможливають втручання в систему моніторингу надання ДП.</p> <p>Втрата живлення системи моніторингу і її подальше відновлення, а також збої в роботі не повинні приводити до втрати архівної інформації.</p> <p>Інформація про виявлені відхилення від нормального режиму роботи системи моніторингу повинна автоматично записуватися і зберігатися на її системному диску.</p> <p>ПДП зобов'язаний зберігати інформацію щодо моніторингу ДП в архіві не менше 6 місяців. Має передбачатись можливість копіювання заданої частини архіву за заданий проміжок часу із заданою дискретністю на зовнішній носій для зберігання.</p> <p>Вимоги до системи вимірювання: датчики активної потужності з класом точності 0,5, що підключаються до вимірювальних кіл трансформаторів струму та трансформаторів напруги з класом точності 0,5;</p>	<p>15. Система моніторингу ПДП повинна забезпечувати реалізацію всієї сукупності механізмів захисту інформації, що унеможливають втручання в систему моніторингу надання ДП.</p> <p>Втрата живлення системи моніторингу і її подальше відновлення, а також збої в роботі не повинні приводити до втрати архівної інформації.</p> <p>Інформація про виявлені відхилення від нормального режиму роботи системи моніторингу повинна автоматично записуватися і зберігатися на її системному диску.</p> <p>ПДП зобов'язаний зберігати інформацію щодо моніторингу ДП в архіві не менше 6 місяців. Має передбачатись можливість копіювання заданої частини архіву за заданий проміжок часу із заданою дискретністю на зовнішній носій для зберігання.</p> <p>У випадку, якщо одиниця надання ДП є одиницею агрегації, ПДП зобов'язаний зберігати також телеметричні дані по кожній одиниці відпуску/відбору/зберігання енергії, що входить до складу одиниці агрегації, а також дані щодо розподілу оперативних команд ОСП на зміну потужності по кожній одиниці відпуску/відбору/зберігання енергії.</p> <p>Вимоги до системи вимірювання: датчики активної потужності з класом точності 0,5, що підключаються до вимірювальних кіл</p>		<p>Без зауважень</p>

<p>вимірювання частоти електричного струму має здійснюватися з точністю не менше $\pm 0,01$ Гц;</p> <p>датчики активної потужності повинні розраховувати активну потужність (по трьох фазах) з інтервалом усереднення одна секунда;</p> <p>вимірювальні кола датчиків активної потужності повинні мати можливість переведення на резервні трансформатори напруги;</p> <p>вимірювання активної потужності з датчиків повинні передаватися з дискретністю не більше 0,5 % від повного діапазону вимірювання датчика.</p>	<p>трансформаторів струму та трансформаторів напруги з класом точності 0,5;</p> <p>вимірювання частоти електричного струму має здійснюватися з точністю не менше $\pm 0,01$ Гц;</p> <p>датчики активної потужності з класом точності 0,5, що підключаються до вимірювальних кіл трансформаторів струму та трансформаторів напруги з класом точності 0,5 (у разі відсутності у вимірювальному ланцюгу трансформаторів струму та трансформаторів напруги, клас точності засобів вимірювання активної потужності має бути не нижчим 0,5);</p> <p>вимірювальні кола датчиків активної потужності повинні мати можливість переведення на резервні трансформатори напруги;</p> <p>вимірювання активної потужності з датчиків повинні передаватися з дискретністю не більше 0,5 % від повного діапазону вимірювання датчика.</p>		Без зауважень
<p>16. Для цілей моніторингу надання ДП з РПЧ повинні бути забезпечені вимірювання та передача ОСП таких даних:</p> <p>стан введення/виведення РПЧ;</p> <p>активна потужність енергоблоків/гідроагрегатів/одиниць відбору/УЗЕ, які входять до складу одиниці надання ДП;</p> <p>уставка статизму;</p> <p>частота електричного струму;</p> <p>максимальна активна потужність;</p> <p>мінімальна активна потужність;</p> <p>уставка мертвої зони;</p> <p>уставка потужності обладнання, яким забезпечується РПЧ;</p> <p>стан заряду УЗЕ (якщо застосовно).</p> <p>Для цілей моніторингу надання аРВЧ повинні бути забезпечені вимірювання та передача ОСП таких даних:</p> <p>статус, який вказує, що аРВЧ увімкнено або вимкнено;</p> <p>ознака, що обладнання (енергоблок/гідроагрегат/одиниця відбору/УЗЕ) перебуває під управлінням ЦР САРЧП;</p> <p>активна потужність енергоблоків/гідроагрегатів/одиниць відбору/УЗЕ, які входять до складу одиниці надання ДП;</p> <p>фактична активна потужність;</p> <p>мінімальна активна потужність;</p> <p>максимальна активна потужність;</p> <p>значення прийнятої до виконання уставки, яка надійшла від ЦР САРЧП до АСКТП одиниці надання ДП</p> <p>стан заряду УЗЕ (якщо застосовно).</p>	<p>16. Вимірювання та передача даних для моніторингу надання ДП з аРВЧ, рРВЧ та РЗ здійснюються по одиниці надання ДП, якщо в переліку параметрів не сказано інше.</p> <p>Для одиниць надання ДП, що є одиницями агрегації, формування сигналів відбувається по одиниці надання ДП в цілому.</p> <p>Для цілей моніторингу надання ДП з РПЧ повинні бути забезпечені вимірювання та передача ОСП таких даних:</p> <p>стан введення/виведення РПЧ, “1” для РПЧ введено, “0” для РПЧ виведено;</p> <p>активна потужність енергоблоків/гідроагрегатів/одиниць відбору/УЗЕ, які входять до складу одиниці надання ДП, МВт;</p> <p>уставка статизму, %;</p> <p>частота електричного струму, Гц;</p> <p>максимальна активна потужність, МВт;</p> <p>мінімальна активна потужність, МВт;</p> <p>уставка мертвої зони, мГц;</p> <p>уставка потужності обладнання, яким забезпечується РПЧ, (без корекції по частоті), МВт;</p> <p>стан заряду УЗЕ (якщо застосовно), %.</p> <p>Для цілей моніторингу надання аРВЧ повинні бути забезпечені вимірювання та передача ОСП таких даних:</p> <p>статус, який вказує, що аРВЧ увімкнено або вимкнено,</p> <p>“1” для аРВЧ введено, “0” для аРВЧ виведено;</p> <p>ознака, що обладнання (енергоблок/гідроагрегат/одиниця відбору/УЗЕ) перебуває під управлінням ЦР САРЧП, “1” для обладнання під управлінням ЦР САРЧП, “0” для обладнання не під управлінням ЦР САРЧП;</p> <p>активна потужність енергоблоків/гідроагрегатів/одиниць відбору/УЗЕ, які</p>		Без зауважень

<p>У разі необхідності ОСП має право запросити у ПДП таку додаткову інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> швидкість навантаження і розвантаження; перелік енергоблоків/гідроагрегатів/одиниць розподіленого споживання (генерації), агрегованих агрегатором розподіленого споживання (генерації), УЗЕ, що підключені до ЦР САРЧП. <p>Для цілей моніторингу надання рРВЧ/РЗ повинні бути забезпечені вимірювання та передача ОСП таких даних:</p> <ul style="list-style-type: none"> активна потужність енергоблоків/гідроагрегатів та/або одиниць відбору/УЗЕ, які входять до складу одиниці надання ДП; максимальна активна потужність; мінімальна активна потужність; фактична активна потужність стан заряду УЗЕ (якщо застосовно). <p>У разі необхідності ОСП має право запросити у ПДП таку додаткову інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> ознака, що генеруюче обладнання (енергоблок/гідроагрегат/одиниця відбору) або УЗЕ ввімкнено/вимкнено; швидкість навантаження і розвантаження; перелік енергоблоків/гідроагрегатів/одиниць відбору/одиниць розподіленого споживання (генерації)/УЗЕ, агрегованих агрегатором розподіленого споживання (генерації), що здійснювали виконання команди ОСП. <p>Для ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК підлягають реєстрації такі параметри:</p> <ul style="list-style-type: none"> виміряне значення напруги на шинах; режим роботи гідроагрегата - у СК/не в СК; виміряне значення реактивної потужності гідроагрегата. <p>У разі необхідності ОСП має право запросити у ПДП таку додаткову інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> виміряне значення активної потужності гідроагрегата; значення напруги на шині електростанції згідно з командою. 	<p>входять до складу одиниці надання ДП, (не здійснюється для одиниць надання ДП, що є одиницями агрегації), МВт;</p> <ul style="list-style-type: none"> фактична активна потужність, МВт; мінімальна активна потужність, (нижня межа регулювання), МВт; максимальна активна потужність, (верхня межа регулювання), МВт; <p>значення прийнятої до виконання уставки, яка надійшла від ЦР САРЧП до АСКТП одиниці надання ДП, МВт;</p> <ul style="list-style-type: none"> стан заряду УЗЕ (якщо застосовно), %. <p>У разі необхідності ОСП має право запросити у ПДП таку додаткову інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> швидкість навантаження і розвантаження; перелік енергоблоків/гідроагрегатів/одиниць розподіленого споживання (генерації), агрегованих агрегатором розподіленого споживання (генерації), УЗЕ, що підключені до ЦР САРЧП. <p>Для цілей моніторингу надання рРВЧ/РЗ повинні бути забезпечені вимірювання та передача ОСП таких даних:</p> <ul style="list-style-type: none"> активна потужність енергоблоків/гідроагрегатів та/або одиниць відбору/УЗЕ, які входять до складу одиниці надання ДП, (не здійснюється для одиниць надання ДП, що є одиницями агрегації), МВт; максимальна активна потужність, МВт; мінімальна активна потужність, МВт; фактична активна потужність, МВт. стан заряду УЗЕ (якщо застосовно), %. <p>У разі необхідності ОСП має право запросити у ПДП таку додаткову інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> ознака, що генеруюче обладнання (енергоблок/гідроагрегат/одиниця відбору) або УЗЕ ввімкнено/вимкнено; швидкість навантаження і розвантаження; перелік енергоблоків/гідроагрегатів/одиниць відбору/одиниць розподіленого споживання (генерації)/УЗЕ, агрегованих агрегатором розподіленого споживання (генерації), що здійснювали виконання команди ОСП. <p>Для ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК підлягають реєстрації такі параметри:</p> <ul style="list-style-type: none"> виміряне значення напруги на шинах; режим роботи гідроагрегата - у СК/не в СК; виміряне значення реактивної потужності гідроагрегата. <p>У разі необхідності ОСП має право запросити у ПДП таку додаткову інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> виміряне значення активної потужності гідроагрегата; значення напруги на шині електростанції згідно з командою. 		
---	---	--	--



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 та
зауважень до проекту постанови

АТ «Оператор ринку» розглянуло схвалений 01.11.2023 на засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) та оприлюднений 03.11.2023 проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» та надає свої зауваження та пропозиції (додаються).

Додаток: на 9 арк. в 1 прим.

Генеральний директор

Олександр ГАВВА

ДПЗ 206-01-63



№01-42/1747 від 16.11.2023

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ" 43064445

Підписувач:

Гавва Олександр Олександрович

Сертифікат:

18852072E8ABC63A0400000027060000B5110000

Дійсний:

з 06.04.2023 по 06.04.2025

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

**Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта**

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307		
1.3.5. Кандидат в учасники ринку, який бажає здійснювати операції на ринку електричної енергії України, повинен надати ОСП (у якості АР) належним чином заповнену заяву-приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 2 до цих Правил. Кандидат в учасники ринку повинен мати діючі договори про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що укладаються згідно із Кодексом системи передачі, та діючий договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (для споживачів, приєднаних до мереж ОСП), що укладається в порядку, встановленому Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 312 (далі - <u>Правила роздрібного ринку</u>).	1.3.5. Кандидат в учасники ринку, який бажає здійснювати операції на ринку електричної енергії України, повинен надати ОСП (у якості АР) належним чином заповнену заяву-приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 2 до цих Правил. Кандидат в учасники ринку повинен мати діючі договори про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що укладаються згідно із Кодексом системи передачі, та діючий договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (для споживачів, крім побутових споживачів приєднаних до мереж ОСП), що укладається в порядку, встановленому Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних і 2018 року N 312 (далі - <u>Прави</u>	<i>Не всі споживачі мають укласти договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, тому пропонуємо це уточнити.</i>
1.3.6. Заява-приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії повинна містити такі дані:	1.3.6. Заява-приєднання врегулювання небалансів повинна містити такі дані:	



№01-42/1747 від 16.11.2023

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ" 43064445
Підписувач:
Гавва Олександр Олександрович
Сертифікат:
18852072E8ABC63A0400000027060000B5110000
Дійсний:
з 06.04.2023 по 06.04.2025

<p>1) повне та скорочене найменування кандидата в учасники ринку відповідно до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань;</p> <p>2) види діяльності кандидата (виробник, електропостачальник, трейдер, споживач, ОСР, ОМСР, агрегатор, ОУЗЕ);</p> <p>3) відомості про укладений кандидатом в учасники ринку договір про надання послуг з передачі електричної енергії та/або договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;</p> <p>4) відомості про укладений кандидатом в учасники ринку договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (якщо кандидат є споживачем);</p> <p>5) відомості про ліцензію(її) кандидата в учасники ринку (у випадках, коли необхідність ліцензії встановлена Законом);</p> <p>6) ЄІС-код учасника ринку (СВБ), у якого кандидат бажає зареєструватися в якості члена його балансуєної групи, якщо кандидат в учасники ринку бажає делегувати свою фінансову відповідальність за небаланс такому учаснику ринку, разом з письмовою згодою у довільній формі цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуєної групи, для якої він є СВБ;</p> <p>7) електронну адресу;</p> <p>8) інформацію щодо поточного рахунку із спеціальним режимом використання, підтверджену довідкою з банку про відкриття рахунку із спеціальним режимом використання (виключно для електропостачальників).</p> <p>9) ECRB код учасника оптового енергетичного ринку.</p>	<p>1) повне та скорочене найменування кандидата в учасники ринку відповідно до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань;</p> <p>2) роль кандидата в учасники ринку на ринку (виробник, електропостачальник, трейдер, споживач, ОСР, ОМСР, агрегатор, ОУЗЕ);</p> <p>3) відомості про укладений кандидатом в учасники ринку договір про надання послуг з передачі електричної енергії та/або договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;</p> <p>4) відомості про укладений кандидатом в учасники ринку договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (якщо кандидат є споживачем);</p> <p>5) відомості про ліцензію(її) кандидата в учасники ринку (у випадках, коли необхідність ліцензії встановлена Законом);</p> <p>6) ЄІС-код учасника ринку (СВБ), у якого кандидат бажає зареєструватися в якості члена його балансуєної групи, якщо кандидат в учасники ринку бажає делегувати свою фінансову відповідальність за небаланс такому учаснику ринку, разом з письмовою згодою у довільній формі цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуєної групи, для якої він є СВБ;</p> <p>7) електронну адресу;</p> <p>8) інформацію щодо поточного рахунку із спеціальним режимом використання, підтверджену довідкою з банку про відкриття рахунку із спеціальним режимом використання (виключно для електропостачальників).</p> <p>9) ECRB код учасника оптового енергетичного ринку.</p>	<p><i>вказати роль кандидата в учасники ринку, яка буде включати і таку роль як споживач.</i></p>
--	---	---

<p>1.3.8. Відхилення заяви-приєднання кандидата в учасники ринку здійснюється виключно у випадках:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) подання неповних даних; 2) подання недостовірних даних. 3) відсутності кандидата в реєстрі учасників оптового енергетичного ринку на дату розгляду. <p>У разі незгоди з рішенням ОСП кандидат в учасники ринку може звернутися до Регулятора щодо оскарження такого рішення.</p>	<p>1.3.8. Відхилення заяви-приєднання кандидата в учасники ринку здійснюється виключно у випадках:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) подання неповних даних; 2) подання недостовірних даних; 3) відсутності кандидата в реєстрі учасників оптового енергетичного ринку на дату розгляду. <p>У разі незгоди з рішенням ОСП кандидат в учасники ринку може звернутися до Регулятора щодо оскарження такого рішення.</p>	<p><i>Виключити підпункт 3, оскільки вимога щодо наявності ECRB кода у заяві-приєднанні вже передбачена підпунктом 9 пункту 1.3.6 проекту змін. А подання заяви-приєднання без ECRB коду буде вважатися поданням неповних даних, що передбачено підпунктом 1 пункту 1.3.8 Правил.</i></p>
<p>1.5.1. Усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для чого кожен учасник ринку зобов'язаний стати СВБ або передати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєної групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p><i>відсутній</i></p> <p>ВДЕ з підтримкою має право передати фінансову відповідальність за небаланси по всіх або декількох одиницях відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантованому покупцю, шляхом входження ВДЕ з підтримкою або включення декількох одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєної групи гарантованого покупця.</p>	<p>1.5.1. Усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для чого кожен учасник ринку зобов'язаний стати СВБ або передати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєної групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>Для виробників електричної енергії, які увійшли до балансуєної групи гарантованого покупця, договір про врегулювання відповідальності за небаланси призупиняє свою дію лише по генеруючих одиницях, для яких встановлено "зелений" тариф або щодо яких переможець аукціону набув право на підтримку.</p> <p>ВДЕ з підтримкою має право передати фінансову відповідальність за небаланси по всіх або декількох одиницях відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантованому покупцю, шляхом входження ВДЕ з підтримкою або включення декількох одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєної групи гарантованого покупця.</p>	<p><i>Пропонуємо залишити цей абзац пункту 1.5.1 у чинній редакції Правил.</i></p>

<p>Якщо учасник ринку передає свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєної групи, договір про врегулювання небалансів, укладений між ОСП та цим учасником ринку, призупиняє свою дію в частині фінансової відповідальності за небаланси на час дії договору щодо участі в балансуєній групі.</p> <p>Учасники ринку мають право включати одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання до складу агрегованої групи.</p> <p>Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниці агрегації, за виключенням електроустановок, призначених для споживання споживачів, які купують електроенергію в іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу. До складу одиниці агрегації можуть входити лише електроустановки, точки комерційного обліку яких встановлені в одній області комерційного обліку.</p>	<p>Якщо учасник ринку передає свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєної групи, договір про врегулювання небалансів, укладений між ОСП та цим учасником ринку, призупиняє свою дію в частині фінансової відповідальності за небаланси на час дії договору щодо участі в балансуєній групі.</p> <p>Учасники ринку мають право передати свою фінансову відповідальність за небаланси в частині одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання агрегатору.</p> <p>Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниці агрегації. за — виключенням електроустановок, призначених для споживання споживачів, які купують електроенергію в іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу.</p>	<p><i>Редакційно.</i></p> <p><i>Виключити, оскільки надаючи споживачу право купувати електричну енергію у інших постачальників, ми будемо створювати умови для маніпулювань на ринку електричної енергії.</i></p>
<p>1.5.3. Договір, що укладається між СВБ та учасником ринку, який має намір увійти до складу балансуєної групи цієї СВБ, повинен включати, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах балансуєної групи; 2) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії учасника балансуєної групи перед СВБ; 3) порядок повідомлення СВБ та виконання погодинних графіків кожного учасника балансуєної групи; 		

<p>4) умови припинення договору за ініціативою ОСП шляхом поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії у разі невиконання СВБ вимог цих Правил;</p> <p>5) умови припинення договору з учасником ринку, який входить до складу балансуєної групи СВБ, за ініціативою учасника ринку або СВБ та поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії такого учасника ринку.</p> <p>Договір, що укладається між агрегатором та учасником ринку, який має намір включити одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання до агрегованої групи, повинен включати, зокрема:</p> <p>1) порядок купівлі-продажу електричної енергії у межах агрегованої групи;</p> <p>2) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах агрегованої групи;</p> <p>3) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії одиниці агрегації перед агрегатором;</p> <p>4) порядок повідомлення агрегатора та виконання погодинних графіків кожної одиниці агрегації;</p> <p>5) умови припинення договору за ініціативою агрегатора;</p> <p>6) умови припинення договору з учасником ринку, одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання якого включено до агрегованої групи, за ініціативою такого учасника ринку;</p> <p>7) порядок розрахунків та оплати балансуєної електричної енергії у межах агрегованої групи, за надані ОСП послуги з балансування;</p>	<p>Договір, що укладається між агрегатором та учасником ринку, який має намір включити одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання до агрегованої групи, повинен включати, зокрема:</p> <p>1) порядок купівлі-продажу електричної енергії, розрахунку небалансів та ціни у межах агрегованої групи;</p> <p>2) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах агрегованої групи;</p> <p>2) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії одиниці агрегації перед агрегатором;</p> <p>3) порядок повідомлення агрегатора та виконання погодинних графіків кожної одиниці агрегації;</p> <p>4) умови припинення договору за ініціативою агрегатора;</p> <p>5) умови припинення договору з учасником ринку, одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання якого включено до агрегованої групи, за ініціативою такого учасника ринку;</p> <p>7) порядок розрахунків та оплати балансуєної електричної енергії у межах агрегованої групи, за надані ОСП послуги з балансування;</p> <p>6) порядок розрахунків та оплати у межах агрегованої групи, за надані ОСП допоміжні послуги;</p>	<p><i>Ціна є істотною умовою договору, тому пропонуємо включити її до переліку обов'язкових вимог щодо змісту договору.</i></p> <p><i>Зміна нумерації пунктів відповідно до наданих пропозицій.</i></p> <p><i>Виключити, оскільки розрахунки за послуги з балансування всієї агрегованої групи здійснює з ОСП агрегатор як СВБ цієї агрегованої групи.</i></p>
---	---	--

<p>8) порядок розрахунків та оплати у межах агрегованої групи, за надані ОСП допоміжні послуги;</p> <p>9) порядок управління одиницями агрегації, що входять до складу агрегованої групи.</p>	<p>7) порядок управління одиницями агрегації, що входять до складу агрегованої групи.</p>	
<p>1.5.7. При бажанні увійти до складу балансуєної групи СББ, учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву, ЕІС-код учасника ринку (СББ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуєної групи, та надати ОСП (у ролі АР) письмову згоду цього учасника ринку (СББ) прийняти його до балансуєної групи, для якої такий учасник є СББ.</p> <p>Порядок виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєної групи гарантованого покупця визначається договором про участь у балансуєній групі гарантованого покупця, що є додатком до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>У заяві щодо входження учасником ринку до складу балансуєної групи зазначається дата, на яку зміна СББ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СББ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СББ) не зазначена дата, з якої повинна вступити в силу зміна СББ, АР здійснює зміну СББ з восьмого робочого дня після отримання АР такої заяви.</p> <p>Вихід учасника ринку зі складу балансуєної групи за власною ініціативою здійснюється не раніше ніж через два робочих дні після отримання АР заяви від такого учасника ринку.</p>	<p>У заяві щодо входження учасником ринку до складу балансуєної групи зазначається дата, на яку зміна СББ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за два робочі дні до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СББ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СББ) не зазначена дата, з якої повинна вступити в силу зміна СББ, АР здійснює зміну СББ з восьмого робочого дня після отримання АР такої заяви.</p> <p>Вихід учасника ринку зі складу балансуєної групи за власною ініціативою здійснюється не раніше ніж через два робочих дні після отримання АР заяви від такого учасника ринку.</p>	<p><i>Пропонуємо залишити термін подання заяви щодо входження до складу балансуєної групи 2 робочі дні як у чинній редакції Правил.</i></p>

<p>Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який не перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, до балансуєчої групи гарантованого покупця, здійснюється шляхом укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо таких одиниць відпуску та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, до балансуєчої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>Виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, з балансуєчої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, щодо призупинення дії договору у частині виключення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуєчої групи гарантованого покупця. Таке призупинення дії договору здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договору.</p> <p>Для ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, включення одиниць відпуску, що були виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця на підставі додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за</p>	<p>Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який не перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, до балансуєчої групи гарантованого покупця, здійснюється шляхом укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо таких одиниць відпуску та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.</p> <p>Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, до балансуєчої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>Виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, з балансуєчої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, щодо призупинення дії договору у частині виключення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуєчої групи гарантованого покупця. Таке призупинення дії договору здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договору.</p> <p>Для ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, включення одиниць відпуску, що були виключені з балансуєчої групи гарантованого покупця на підставі додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за</p>	<p><i>Перенести ці положення до постанови НКРЕКП від 26.04.2019 № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною».</i></p>
---	---	---

<p>«зеленим» тарифом, здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо поновлення дії договору у частині включення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуючої групи гарантованого покупця. Таке поновлення здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії договору.</p> <p>У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у частині включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця має зазначатися ЕІС-код ВДЕ з підтримкою та ЕІС-коди типу W одиниць відпуску, які ВДЕ з підтримкою має намір включити/виключити з/до балансуючої групи гарантованого покупця. Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.</p>	<p>«зеленим» тарифом, здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо поновлення дії договору у частині включення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуючої групи гарантованого покупця. Таке поновлення здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії договору.</p> <p>У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у частині включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця має зазначатися ЕІС-код ВДЕ з підтримкою та ЕІС-коди типу W одиниць відпуску, які ВДЕ з підтримкою має намір включити/виключити з/до балансуючої групи гарантованого покупця. Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.</p>	
<p align="center">Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308</p>		
<p>1.3.5. ОР не має права здійснювати діяльність з виробництва, передачі, розподілу та постачання електричної енергії споживачу, агрегації, зберігання енергії, а також трейдерську діяльність.</p>	<p>1.3.5. ОР не має права здійснювати діяльність з виробництва, передачі, розподілу та постачання електричної енергії споживачу, розподілу електричної енергії малою системою розподілу, агрегації, зберігання енергії, а також трейдерську діяльність.</p>	<p><i>Уточнення щодо переліку видів діяльності відповідно до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії.</i></p>
<p>1.4.1. Учасниками РДН/ВДР можуть бути виробники, електропостачальники, трейдери, ОСП, ОСР, ОМСР, гарантований покупець, ОУЗЕ та споживачі, які в установленому Правилами ринку</p>	<p>1.4.1. Учасниками РДН/ВДР можуть бути виробники, електропостачальники, трейдери, ОСП, ОСР, ОМСР, гарантований покупець, ОУЗЕ, агрегатори та споживачі, які в установленому</p>	<p><i>Відповідно до частини першої статті I Закону «Про ринок електричної енергії» агрегація - діяльність на ринку електричної</i></p>

<p>порядку уклали з ОСП договір про врегулювання небалансів електричної енергії та у порядку, визначеному цими Правилами, уклали з ОР договір про участь у РДН та ВДР.</p>	<p>Правилами ринку порядку уклали з ОСП договір про врегулювання небалансів електричної енергії. та у порядку, визначеному цими Правилами, уклали з ОР договір про участь у РДН та ВДР.</p>	<p><i>енергії, що здійснює суб'єкт господарювання, пов'язана з об'єднанням електроустановок, призначених для виробництва та/або споживання, та/або зберігання електричної енергії з метою купівлі-продажу електричної енергії, надання допоміжних послуг та/або послуг з балансування на ринку електричної енергії, а відповідно до пункту 1.2 проекту змін до Правил ринку агрегатори є учасниками ринку електричної енергії. Тому пропонуємо внести агрегаторів до переліку можливих учасників РДН/ВДР. Також пропонуємо видалити слова та букви «та у порядку, визначеному цими Правилами, уклали з ОР договір про участь у РДН та ВДР», оскільки якщо з учасником ринку укладено договір про участь у РДН та ВДР, то він вже є учасником РДН/ВДР, а не «може бути». Також, в п.1.2.2 Правил РДН/ВДР вже визначено, що участь у РДН і ВДР набувається шляхом укладання з ОР договору про участь у РДН/ВДР.</i></p>
--	--	--

**Голові Національної комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах енергетики
та комунальних послуг**

Ущиповському К.В.

*№ 22/11-2023
від 16.11.2023*

***Щодо пропозицій до проєкту
постанови НКРЕКП***

Шановний Костянтині Валерійовичу!

Від імені Української вітроенергетичної асоціації (УБЕА), Європейсько-українського енергетичного агентства (ЄУЕА), Української асоціації відновлюваної енергетики (УАВЕ) та Асоціації сонячної енергетики України (АСЕУ), надалі всі разом – Асоціації, висловлюємо Вам свою повагу та звертаємось до Вас щодо наступного.

03 листопада 2023 року на офіційному веб-сайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій оприлюднено проєкт акта, що мають ознаки регуляторного акта, а саме – проєкт постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

Проєктом постанови передбачається внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, та Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, у частині визначення особливостей участі на ринку електричної енергії агрегаторів, активних споживачів та операторів малих систем розподілу, з метою приведення положень нормативно-правових актів Регулятора у відповідність до положень Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України» від 24 липня 2023 року № 3220-ІХ.

Асоціаціями опрацьовані проєкти зазначених документів та підготовлено пропозиції до них у форматі doc за формою, визначеною Порядком 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.

Заздалегідь дякуємо за розгляд нашого звернення та підтверджуємо готовність взяти участь в обговоренні наданих пропозицій для конструктивного вирішення проблемних питань у зручний для НКРЕКП час.

Додаток № 1 до листа Асоціацій - пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

З повагою,

Конеченков А.Є.
Голова Правління УВЕА



Свідерська А.В.
В.о. директора ЄУЕА



Козакевич О.Ю.
Голова УАВЕ



Соколовський В.В.,
Голова Правління АСЕУ



Контактні дані асоціацій:

Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація» (УВЕА):

Бізнес-центр «Лаврський»:

вул. Лаврська, 20, оф.316, м. Київ, 01601 Україна, тел.: +38 050 2232996

e-mail: info@uwea.com.ua,

www.uwea.com.ua

Асоціація «Європейсько-Українське енергетичне агентство» (ЄУЕА):

Адреса: вул. Дорогожицька 3, UNIT City, корпус В9, каб. 5, м. Київ, Україна, 04112

тел.: +38 095 331 00 10

e-mail: office@euea-energyagency.org

www.euea-energyagency.org

Асоціація «Українська асоціація відновлюваної енергетики» (УАВЕ)

Адреса: 04070, м. Київ, вул. Волоська 31а, офіс 4, тел. +380673644667

e-mail: info@uare.com.ua

www.uare.com.ua

Громадська спілка «Асоціація сонячної енергетики України» (АСЕУ):

Адреса: 03110, м. Київ, вул. Олександра Пирогівського, 19/4. тел. +38 098 680 0780

e-mail: office@aseu.org.ua

www.aseu.org.ua

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

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<i>Правила ринку, затверджені постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307</i>		
<i>I. Загальні положення</i>		
1.1. Визначення термінів ... 1.1.1. Ці Правила визначають порядок реєстрації учасників ринку, порядок та вимоги до забезпечення виконання зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії, правила балансування, правила агрегації , правила функціонування ринку допоміжних послуг, порядок проведення розрахунків на балансуєчому ринку та ринку допоміжних послуг, порядок виставлення рахунків, порядок внесення змін до цих Правил, положення щодо функціонування ринку при виникненні надзвичайної ситуації в об'єднаній енергетичній системі України.		
1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:		
Зміни не схвалювались	ВДЕ з підтримкою - ВДЕ, яким встановлено «зелений» тариф;	<i>Відповідно до чинної редакції Правил ринку «ВДЕ з підтримкою - ВДЕ, яким встановлено "зелений" тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку».</i> <u>Обґрунтування:</u>

		<p><i>У Правилах ринку «ВДЕ з підтримкою» застосовується значенні – виробники електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф та які ходять до балансуючої групи гарантованого покупця.</i></p> <p><i>Виробники, які за результатами аукціону набули право на підтримку, не входять до балансуючої групи гарантованого покупця.</i></p> <p><i>Відповідно, визначення потребує зміни.</i></p>
<p>відбір - електрична енергія, що надійшла з системи передачі, системи розподілу або малої системи розподілу в точку комерційного обліку учасника ринку та/або учасника роздрібного ринку, обсяг номінованої потужності на відповідний розрахунковий період з метою експорту та обсяг електричної енергії на відповідний розрахунковий період з метою отримання аварійної допомоги в енергосистему України, узгоджений з ОСП суміжної країни;</p>		
<p>відпуск - електрична енергія, що надійшла в систему передачі, систему розподілу або малу систему розподілу через точку комерційного обліку учасника ринку та/або учасника роздрібного ринку, та/або обсяг номінованої потужності на відповідний розрахунковий період з метою імпорту та обсяг електричної енергії на відповідний розрахунковий період з метою отримання аварійної допомоги в енергосистему України, узгоджений з ОСП суміжної країни;</p>		
<p>заявлені (задекларовані) характеристики - технічні та економічні характеристики одиниці відпуску (одиниці генерації) або одиниці зберігання енергії, задекларовані відповідним виробником, агрегатором або оператором установки зберігання енергії, у рамках</p>		

роботи ринку, як визначено цими Правилами;		
одиниця відбору (одиниця споживання) – електроустановка або сукупність електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, що мають визначені Кодексом комерційного обліку електричної енергії, затвердженим постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 311 (далі – Кодекс комерційного обліку), точки комерційного обліку;		
одиниця відпуску (генеруюча одиниця) – електроустановка або сукупність електроустановок, призначених для виробництва електроенергії, що мають визначені Кодексом комерційного обліку точки комерційного обліку;		
одиниця зберігання енергії – електроустановка або сукупність установок, призначених для зберігання енергії, що мають визначені Кодексом комерційного обліку точки комерційного обліку;	одиниця зберігання енергії – електроустановка або сукупність електроустановок, призначених для зберігання енергії, що мають визначені Кодексом комерційного обліку точки комерційного обліку;	<i>Редакційна правка</i>
одиниця надання допоміжних послуг – одиниця відбору, одиниця відпуску, одиниця зберігання енергії або одиниця агрегації, що має визначені Кодексом системи передачі технічні можливості надавати допоміжні послуги та управляється учасником ринку, який набув статусу постачальника допоміжних послуг;		
одиниця надання послуг з балансування – одиниця відбору, одиниця відпуску, одиниця зберігання енергії або одиниця агрегації, що має можливість надавати послуги балансування та управляється учасником ринку, який набув статусу постачальника послуг з балансування;		
представник навантаження - учасник ринку, у точках комерційного обліку якого здійснюється відбір електричної енергії з мережі;		
1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих		

<p>Правилах, мають такі значення:</p> <p>...</p> <p>ОМСР - оператор малої системи розподілу;</p> <p>....</p> <p>ФПП – фізичне право на передачу;</p>		
<p>1.2. Учасники ринку</p> <p>...</p> <p>1.2.1. Учасниками ринку електричної енергії є:</p> <p>агрегатор;</p> <p>виробник;</p> <p>електропостачальник;</p> <p>трейдер;</p> <p>ОМСР;</p> <p>ОСП;</p> <p>ОСР;</p> <p>ОР;</p> <p>ОУЗЕ;</p> <p>гарантований покупець;</p> <p>споживач (в тому числі активний споживач), який проводить свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку, передбаченому цими Правилами та Законом.</p>		
<p>1.3. Забезпечення виконання цих Правил</p> <p>...</p> <p>1.3.2. Для суб'єктів господарювання, визначених у підпункті 1.2.1 глави 1.2 цього розділу (крім споживачів, які купують електроенергію за договором постачання електричної енергії споживачу) обов'язковою умовою участі на ринку електричної енергії є укладення договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП, що є договором приєднання, типова форма якого наведена в додатку 1 до цих Правил. Учасники ринку укладають договір про врегулювання небалансів електричної енергії шляхом приєднання до договору.</p> <p>Укласти договір про врегулювання небалансів електричної енергії можуть виключно суб'єкти</p>	<p>1.3. Забезпечення виконання цих Правил</p> <p>...</p> <p>1.3.2. Для суб'єктів господарювання, визначених у підпункті 1.2.1 глави 1.2 цього розділу (крім споживачів, які купують електроенергію за договором постачання електричної енергії споживачу) обов'язковою умовою участі на ринку електричної енергії є укладення договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП, що є договором приєднання, типова форма якого наведена в додатку 1 до цих Правил. Учасники ринку укладають договір про врегулювання небалансів електричної енергії шляхом приєднання до договору.</p> <p>Укласти договір про врегулювання небалансів</p>	<p><i>Редакційне уточнення, що вказане правило (набуття статусу учасника ринку) поширюється на споживачів, які входять до складу агрегованої групи.</i></p>

<p>господарювання, які зареєстровані, як учасники оптового енергетичного ринку.</p> <p>Споживачі, які є учасниками роздрібного ринку, набувають статусу учасника ринку на період дії та на умовах договору про участь у агрегованій групі, укладеного між споживачем та агрегатором відповідно до вимог цих Правил. Такі споживачі не вносяться АР до реєстру учасників ринку.</p>	<p>електричної енергії можуть виключно суб'єкти господарювання, які зареєстровані, як учасники оптового енергетичного ринку.</p> <p>Споживачі, які є учасниками роздрібного ринку та входять до агрегованої групи, набувають статусу учасника ринку на період дії та на умовах договору про участь у агрегованій групі, укладеного між споживачем та агрегатором відповідно до вимог цих Правил. Такі споживачі не вносяться АР до реєстру учасників ринку.</p>	
<p>1.3.5. Кандидат в учасники ринку, який бажає здійснювати операції на ринку електричної енергії України, повинен надати ОСП (у якості АР) належним чином заповнену заяву-приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 2 до цих Правил.</p> <p>Кандидат в учасники ринку повинен мати діючі договори про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що укладаються згідно із Кодексом системи передачі, та діючий договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (для споживачів, приєднаних до мереж ОСП), що укладається в порядку, встановленому Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 312 (далі - Правила роздрібного ринку).</p>		
<p>1.3.6. Заява-приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії повинна містити такі дані:</p> <p>1) повне та скорочене найменування кандидата в учасники ринку відповідно до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань;</p>		

<p>2) види діяльності кандидата (виробник, електропостачальник, трейдер, споживач, ОСР, ОМСР, агрегатор, ОУЗЕ);</p> <p>3) відомості про укладений кандидатом в учасники ринку договір про надання послуг з передачі електричної енергії та/або договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;</p> <p>4) відомості про укладений кандидатом в учасники ринку договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (якщо кандидат є споживачем);</p> <p>5) відомості про ліцензію(її) кандидата в учасники ринку (у випадках, коли необхідність ліцензії встановлена Законом);</p> <p>6) ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого кандидат бажає зареєструватися в якості члена його балансуєної групи, якщо кандидат в учасники ринку бажає делегувати свою фінансову відповідальність за небаланс такому учаснику ринку, разом з письмовою згодою у довільній формі цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуєної групи, для якої він є СВБ;</p> <p>7) електронну адресу;</p> <p>8) інформацію щодо поточного рахунку із спеціальним режимом використання, підтверджену довідкою з банку про відкриття рахунку із спеціальним режимом використання (виключно для електропостачальників).</p> <p>9) ECRB код учасника оптового енергетичного ринку.</p>		
<p>1.3.8. Відхилення заяви-приєднання кандидата в учасники ринку здійснюється виключно у випадках:</p> <p>1) подання неповних даних;</p> <p>2) подання недостовірних даних.</p> <p>3) відсутності кандидата в реєстрі учасників оптового енергетичного ринку на дату розгляду.</p>		

<p>У разі незгоди з рішенням ОСП кандидат в учасники ринку може звернутися до Регулятора щодо оскарження такого рішення.</p>		
<p>1.5. Порядок створення, реєстрації та припинення функціонування балансуючих груп та агрегованих груп</p>		
<p>1.5.1. Усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для чого кожен учасник ринку зобов'язаний стати СВБ або передати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>ВДЕ з підтримкою має право передати фінансову відповідальність за небаланси по всіх або декількох одиницях відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантованому покупцю, шляхом входження ВДЕ з підтримкою або включення декількох одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Якщо учасник ринку передає свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи, договір про врегулювання небалансів, укладений між ОСП та цим учасником ринку, призупиняє свою дію в частині фінансової відповідальності за небаланси на час дії договору щодо участі в балансуючій групі.</p> <p>Учасники ринку мають право включати одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання до складу агрегованої групи.</p> <p>Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його</p>	<p>1.5.1. Усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для чого кожен учасник ринку зобов'язаний стати СВБ або передати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>ВДЕ з підтримкою має право передати гарантованому покупцю фінансову відповідальність за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії, за небаланси по всіх або декількох одиницях відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантованому покупцю, шляхом входження ВДЕ з підтримкою або включення окремих декількох одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Якщо учасник ринку передає свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи, договір про врегулювання небалансів, укладений між ОСП та цим учасником ринку, призупиняє свою дію в частині фінансової відповідальності за небаланси на час дії договору щодо участі в балансуючій</p>	<p><i>Відповідно до ч. 6 статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» ВДЕ з підтримкою несе фінансову відповідальність (у вигляді відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця) за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами по операційній безпеці) об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг його (їх) будівництва (пускових комплексів), які включені до балансуючої групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії.</i></p>

<p>одиниці агрегації, за виключенням електроустановок, призначених для споживання споживачів, які купують електроенергію в іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу.</p> <p>До складу одиниці агрегації можуть входити лише електроустановки, точки комерційного обліку яких встановлені в одній області комерційного обліку.</p>	<p>групі.</p> <p>Учасники ринку мають право включати одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання до складу агрегованої групи.</p> <p>Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниці агрегації, за виключенням електроустановок, призначених для споживання споживачів, які купують електроенергію в іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу.</p> <p>До складу одиниці агрегації можуть входити лише електроустановки, точки комерційного обліку яких встановлені в одній області комерційного обліку.</p>	
<p>1.5.2. Об'єднання учасників ринку у балансуючі групи або агреговані групи в розрізі окремих торгових зон здійснюється на добровільній договірній основі шляхом укладення відповідних договорів за умови дотримання вимог, визначених цими Правилами.</p> <p>Особливості функціонування балансуючої групи гарантованого покупця визначаються Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, та договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p>		
<p>1.5.3. Договір, що укладається між СВБ та учасником ринку, який має намір увійти до складу балансуючої групи цієї СВБ, повинен включати, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах балансуючої групи; 2) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії учасника балансуючої групи перед СВБ; 3) порядок повідомлення СВБ та виконання погодинних графіків кожного учасника балансуючої 		

групи;

4) умови припинення договору за ініціативою ОСП шляхом поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії у разі невиконання СВБ вимог цих Правил;

5) умови припинення договору з учасником ринку, який входить до складу балансуючої групи СВБ, за ініціативою учасника ринку або СВБ та поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії такого учасника ринку.

Договір, що укладається між агрегатором та учасником ринку, який має намір включити одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання до агрегованої групи, повинен включати, зокрема:

1) порядок купівлі-продажу електричної енергії у межах агрегованої групи;

2) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах агрегованої групи;

3) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії одиниці агрегації перед агрегатором;

4) порядок повідомлення агрегатора та виконання погодинних графіків кожної одиниці агрегації;

5) умови припинення договору за ініціативою агрегатора;

6) умови припинення договору з учасником ринку, одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання якого включено до агрегованої групи, за ініціативою такого учасника ринку;

7) порядок розрахунків та оплати балансуючої електричної енергії у межах агрегованої групи, за надані ОСП послуги з балансування;

8) порядок розрахунків та оплати у межах агрегованої групи, за надані ОСП допоміжні послуги;

<p>9) порядок управління одиницями агрегації, що входять до складу агрегованої групи.</p>		
<p>1.5.4. Учасники балансуючої групи несуть фінансову відповідальність за небаланс перед СББ у рамках своїх небалансів електричної енергії з урахуванням правил функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Особливості фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, визначаються договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Включення одиниці відпуску до балансуючої групи гарантованого покупця – це передача фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниці відпуску, якій встановлено «зелений» тариф гарантованому покупцю шляхом укладання договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або укладання додаткової угоди до такого договору.</p>	<p>1.5.4. Учасники балансуючої групи несуть фінансову відповідальність за небаланс перед СББ у рамках своїх небалансів електричної енергії з урахуванням правил функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Особливості фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, що включені до балансуєчій груп гарантованого покупця, визначаються договором про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Включення одиниці відпуску до балансуєчій груп гарантованого покупця – це передача фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниці відпуску, якій встановлено «зелений» тариф гарантованому покупцю шляхом укладання договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або укладання додаткової угоди до такого договору.</p>	<p>1) <i>Обґрунтування аналогічне обґрунтуванню, наведеному до п. 1.5.1.</i></p> <p>2) <i>Абзац третій пропонуємо виключити як такий, що дублює положення норми п. 1.5.1.</i></p>
<p>1.5.5. СББ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуючої групи, яку вона представляє.</p> <p>Агрегатор несе відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії одиниць агрегації, що включені до складу його агрегованої групи, крім випадків, передбачених Законом та цими Правилами.</p> <p>Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до</p>	<p>1.5.5. СББ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуючої групи, яку вона представляє.</p> <p>Агрегатор несе відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії одиниць агрегації, що включені до складу його агрегованої групи, крім випадків, передбачених Законом та цими Правилами.</p> <p>Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси відхилення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою,</p>	<p><i>Відповідно до ч. 6 статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» ВДЕ з підтримкою несе фінансову відповідальність (у вигляді відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій груп гарантованого покупця) за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії (які не</i></p>

балансуючої групи гарантованого покупця.	фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою , що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії .	<i>пов'язані з виконанням команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та командами по операційній безпеці) об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг його (їх) будівництва (пускових комплексів), які включені до балансуючої групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії.</i>
<p>1.5.6. Учасники ринку, які увійшли до балансуючої групи, зобов'язані надавати СВБ погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії та виконувати їх.</p> <p>Учасники ринку, одиниці відпуску, одиниці відбору, одиниці зберігання яких включено до складу агрегованої групи, зобов'язані надавати агрегатору погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії та виконувати їх.</p>		
<p>1.5.7. При бажанні увійти до складу балансуючої групи СВБ, учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву, ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи, та надати ОСП (у ролі АР) письмову згоду цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуючої групи, для якої такий учасник є СВБ.</p>	<p>1.5.7. При бажанні увійти до складу балансуючої групи СВБ або змінити балансуючу групу, учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву, ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи, та надати ОСП (у ролі АР) письмову згоду цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуючої групи, для якої такий учасник є СВБ.</p>	
Порядок виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи	Порядок Умови виключення/ включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до	<i>Відповідно до ч. 4-1 ст. 71 Закону України «Про ринок електричної</i>

<p>гарантованого покупця визначається договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що є додатком до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p>	<p>балансуючої групи гарантованого покупця визначається Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що є додатком до Порядку та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p>	<p>енергії» виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Пропонується передбачити УМОВИ виключення/ включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>ПОРЯДОК включення/виключення до/з балансуючої групи гарантованого покупця передбачається безпосередньо у Правилах ринку (дії ВДЕ з підтримкою щодо подання заяви на включення, дії самого ОСП)</p>
<p>У заяві щодо входження учасником ринку до складу балансуючої групи зазначається дата, на яку зміна СВБ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СВБ) не зазначена дата, з</p>		

якої повинна вступити в силу зміна СВБ, АР здійснює зміну СВБ з восьмого робочого дня після отримання АР такої заяви.		
Вихід учасника ринку зі складу балансууючої групи за власною ініціативою здійснюється не раніше ніж через два робочих дні після отримання АР заяви від такого учасника ринку.		
Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який не перебуває у балансууючій групі гарантованого покупця, до балансууючої групи гарантованого покупця, здійснюється шляхом укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо таких одиниць відпуску та договору про участь у балансууючій групі гарантованого покупця.	Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який не перебуває у балансууючій групі гарантованого покупця, до балансууючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансууючій групі гарантованого покупця щодо таких одиниць відпуску або додаткових угод до таких договорів.	<p><i>Пропонується спростити формулювання абзаців 5-6 пункту 1.5.7 та передбачити, що включення або додавання одиниць відпуску здійснюється шляхом укладання договорів купівлі-продажу за «зеленим» тарифом та на участь у балансууючій групі гарантованого покупця або додаткових угод до них.</i></p> <p><i>Договір на участь у балансууючій групі гарантованого покупця, що містить участі ВДЕ з підтримкою у балансууючій групі, є підставою включення/виключення до/з балансууючої групи гарантованого покупця.</i></p> <p><i>Укладення договорів відбувається під час первісного включення генеруючих одиниць до балансууючої групи гарантованого покупця, а додаткові угоди укладаються у разі додавання генеруючих одиниць.</i></p>
Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансууючій групі гарантованого покупця, до балансууючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом	Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансууючій групі гарантованого покупця, до балансууючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом	Пропонується вилучити з урахуванням пропозиції щодо спрощення формулювання абзацу 5 пункту 1.5.7, яким передбачити,

укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.	укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.	що включення або додавання одиниць відпуску здійснюється шляхом укладання договорів купівлі-продажу за «зеленим» тарифом та на участь у балансуєчій групі гарантованого покупця або додаткових угод до них.
<p>Виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, з балансуєчої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладення додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, щодо призупинення дії договору у частині виключення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуєчої групи гарантованого покупця. Таке призупинення дії договору здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договору.</p>	<p>Виключення та повторне включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, з/до балансуєчої групи гарантованого покупця здійснюється з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, шляхом укладення додаткових угод до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця щодо призупинення або поновлення дії договорів у частині виключення або включення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуєчої групи гарантованого покупця або їх припинення (розірвання). Таке призупинення дії договору здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договору.</p>	<p>1) Пропонується спростити формулювання абзаців 7-8 (об'єднавши їх) та доповнити призупинення або припинення договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця як підставу для виключення з балансуєчої групи.</p> <p>Відповідно до абзацу 5 ч. 4-1 статті 71 Закону України «Про ринок електричної енергії» виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуєчої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуєчої групи гарантованого покупця, шляхом укладення додаткової угоди про призупинення або поновлення дії</p>

		<p>договорів між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф, або їх припинення (розірвання).</p> <p>2) Пропонується виключити положення щодо строків подання заяв про призупинення дії договорів, оскільки ці строки стосуються призупинення/припинення дії договорів з гарантованим покупцем (не включення/виключення ВДЕ з підтримкою до/з балансуєючої групи гарантованого покупця), не є предметом Правил ринку та будуть визначені у порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p>
<p>Для ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєючій групі гарантованого покупця, включення одиниць відпуску, що були виключені з балансуєючої групи гарантованого покупця на підставі додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо поновлення дії договору у частині включення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєючої групи гарантованого покупця. Таке поновлення здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії договору.</p>	<p>Для ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєючій групі гарантованого покупця, включення одиниць відпуску, що були виключені з балансуєючої групи гарантованого покупця на підставі додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо поновлення дії договору у частині включення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєючої групи гарантованого покупця. Таке поновлення здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної</p>	<p>Пропонується виключити з урахуванням спрощення формулювання абзацу 7 пункту 1.5.7.</p>

	заяви про поновлення дії договору.	
У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у частині включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансууючої групи гарантованого покупця має зазначатися ЕІС-код ВДЕ з підтримкою та ЕІС-коди типу W одиниць відпуску, які ВДЕ з підтримкою має намір включити/виключити з/до балансууючої групи гарантованого покупця.	У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, у частині включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансууючої групи гарантованого покупця має зазначатися ВДЕ з підтримкою подає до ОСП заяву про включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансууючої групи гарантованого покупця, складену з урахуванням вимог абзаців третього та четвертого цього пункту, в якій зазначається ЕІС-код ВДЕ з підтримкою та ЕІС-коди типу W одиниць відпуску, які ВДЕ з підтримкою має намір включити/виключити з/до балансууючої групи гарантованого покупця.	Правка пов'язана з обґрунтуванням до попереднього абзацу. Пропонується виключити посилання на договори між гарантованим покупцем та ВДЕ з підтримкою та визначити тут особливості подання заяви ВДЕ з підтримкою до ОСП про включення/виключення генеруючих одиниць ВДЕ з підтримкою до/з балансууючої групи гарантованого покупця, оскільки предметом розділу 1.5 Правил ринку є, зокрема, порядок зміни балансууючих груп. Особливості укладення договору про участь у балансууючій групі гарантованого покупця, додаткових угод до нього будуть визначені у порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.
Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.		
1.5.8. Для включення одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання до складу агрегованої групи агрегатор зобов'язаний надати АР: заяву учасника ринку, що ініціював включення одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання до складу агрегованої групи; ЕІС-код одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання, які учасник ринку має намір		

<p>включити до складу агрегованої групи; ЕІС-код агрегатора.</p>		
<p>1.5.9. АР на підставі отриманої заяви щодо входження учасника ринку до складу балансуючої групи, включення до складу агрегованої групи, включення одиниці відпуску до складу балансуючої групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу балансуючої групи, виключення зі складу агрегованої групи або виключення одиниці відпуску з балансуючої групи гарантованого покупця зобов'язаний:</p> <p>1) забезпечити внесення інформації до СУР;</p> <p>2) повідомити учасника ринку, що звернувся до АР з відповідною заявою;</p> <p>3) повідомити СВБ, до складу балансуючої групи якої увійшов такий учасник ринку, або агрегатора, до складу агрегованої групи якого включено одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання;</p> <p>4) повідомити СВБ, зі складу балансуючої групи якої вийшов учасник ринку, або агрегатора, зі складу агрегованої групи якого виключено одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання.</p> <p>У разі виявлення невідповідностей за текстом отриманої заяви, або у разі невиконання/неналежного виконання учасником ринку вимог, викладених у пункті 1.5.7 цієї глави, АР повідомляє про це учасника ринку з наданням обґрунтування у термін до двох робочих днів з дня отримання заяви від учасника ринку. Після виправлення виявлених АР невідповідностей учасник ринку має право повторно звернутись із заявою до АР.</p>		
<p>1.5.10. Вхід та вихід до/з агрегованої групи здійснюється у строки та за процедурою, встановленою для процедури входу/виходу до/з балансуючих груп.</p>		

<p>1.5.11. Якщо учасник ринку не може здійснити зміну СВБ у вказаний у заяві час, що призведе до неможливості фінансового врегулювання небалансів електричної енергії в окремий проміжок часу, АР здійснює коригування розрахунку для цього учасника ринку за відповідний період за договором про врегулювання небалансів електричної енергії, укладеним з цим учасником ринку.</p>		
<p>1.5.12. ОСП, ОР та гарантований покупець зобов'язані бути СВБ і не можуть бути зареєстрованими в балансуєчій групі за іншою СВБ. ОСП, ОР та гарантований покупець на ринку електричної енергії реєструються як окремі СВБ і не можуть передавати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ.</p>		
<p>1.5.13. ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансуєчій групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуєчій групи повинні бути повідомлені за 1 день до настання таких змін.</p> <p>ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновлювати дію договору про врегулювання небалансів електричної енергії учасника ринку, який передав свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєчій групи та щодо якого правоохоронними органами надано ОСП відомості про накладення арешту на кошти на рахунок учасника ринку (що підтверджується копією ухвали про арешт майна), починаючи з 00 годин 00 хвилин третього торгового дня d, після дня отримання ОСП інформації про накладення арешту на кошти на рахунок учасника ринку.</p>	<p>1.5.13. ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансуєчій групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуєчій групи повинні бути повідомлені за 1 день до настання таких змін.</p> <p>ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновлювати дію договору про врегулювання небалансів електричної енергії учасника ринку, який передав свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєчій групи та щодо якого правоохоронними органами надано ОСП відомості про накладення арешту на кошти на рахунок учасника ринку (що підтверджується копією ухвали про арешт майна), починаючи з 00 годин 00 хвилин третього торгового дня d, після дня отримання ОСП інформації про накладення арешту на кошти на рахунок учасника ринку.</p>	<p><i>Наявність інформації про арешт майна не повинна впливати на діяльність учасника ринку. Рішення про арешт майна може бути винесено неправомірно та оскаржуватись учасником ринку. Також цей засіб може бути використано для створення умов для тиску на учасників ринку.</i></p>
<p>1.5.14. СВБ може ініціювати вихід учасника ринку зі</p>		

<p>складу своєї балансууючої групи в результаті розірвання договору, укладеного між СВБ та таким учасником ринку, надавши ОСП відповідну заяву. Така зміна може бути здійснена не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР такої заяви.</p> <p>Агрегатор може ініціювати вихід учасника ринку зі складу своєї агрегованої групи в результаті розірвання договору, укладеного між агрегатором та таким учасником ринку, надавши ОСП відповідну заяву. Така зміна може бути здійснена не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР такої заяви.</p>		
II. Двосторонні договори		
<p>2.2. Реєстрація двосторонніх договорів</p> <p>...</p> <p>2.2.11. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.2.10 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу по кожному учаснику ринку, який входить до складу балансууючої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансууючої групи такої СВБ, пропорційно до поданих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності одиниці відпуску, одиниці агрегації або одиниці зберігання енергії $W_{л.п.е}$ кожного учасника ринку, який входить до балансууючої групи такої СВБ, помноженої на 24.</p>		
<p>2.3. Розрахунок максимальних обсягів продажу</p> <p>...</p> <p>2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ g_t у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою</p> <p>...</p> <p>$W_{л.п.е}$ – середньоарифметичне за торговий день d значення доступної потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії e, що дорівнює сумі</p>		

<p>погодинних значень доступної на розрахунковий період t потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії e, відповідно поданих учасником ринку декларацій про неготовність та техніко-економічних декларацій ППБ, поділених на кількість розрахункових періодів у добі. Для розрахункових періодів, щодо яких декларацією про неготовність та/або техніко-економічною декларацією ППБ не визначено обсяг доступної потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії e, для розрахунку використовується встановлена потужність одиниці відпуску, одиниці зберігання енергії та одиниці агрегації e, визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР;</p>		
<p align="center"><i>III. Допоміжні послуги</i></p>		
<p>3.1. Загальні положення</p> <p>...</p> <p>3.1.3. На ринку ДП можуть брати участь учасники ринку, які використовують:</p> <p>1) одиниці відпуску, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна встановлена потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>2) одиниці відбору, що споживають електричну енергію, пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>3) одиниці зберігання енергії, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>4) одиниці агрегації, що пройшли перевірку,</p>		

<p>провели випробування електроустановок відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та крок зміни навантаження якої становить не менше 1 МВт.</p>		
<p>3.1.5. Представники навантаження, ОУЗЕ та виробники, які управляють одиницями відпуску типу А, мають право брати участь на ринку ДП.</p>	<p>3.1.5. Представники навантаження, ОУЗЕ та виробники, які управляють одиницями відпуску типу А та В, мають право брати участь на ринку ДП за умови відповідності електроустановок вимогам Кодексу системи передачі для постачальників ДП.</p>	<p><i>Як зазначено у п. 3.1.3 на ринку ДП можуть брати участь учасники ринку, які використовують одиниці відпуску, одиниці відбору одиниці зберігання енергії, загальна встановлена потужність яких (кожної окремо) у точці приєднання 1 МВт та більше.</i></p> <p><i>Згідно технічних вимог, які висуваються КСП до одиниць відпуску типу А (генеруючі установки потужністю до 1 МВт) – вони не відповідають вимогам надання ДП (РПЧ, РВЧ та РЗ). Відповідно, такі установок не можуть брати участь на ринку ДП, що в повній мірі узгоджується з п. 3.1.3.</i></p> <p><i>Пропонуємо надати право (не обов'язок) брати участь у ринку ДП установкам відпуску типу А та В, як це відбувається у поточному часі, за умови відповідності технічним вимогам, які висуває КСП до відповідного типу установок.</i></p>
<p>3.1.6. Виробники, що управляють одиницями відпуску типу В, С та D, зобов'язані набути статусу ПДП та брати участь в аукціонах з надання ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ.</p> <p>Агрегатори, що здійснюють управління</p>	<p>3.1.6. Виробники, що управляють одиницями відпуску типу В, С та D, зобов'язані набути статусу ПДП та брати участь в аукціонах з надання ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ.</p> <p>Агрегатори, що здійснюють управління</p>	<p><i>1. Пропонуємо виключити одиниці відпуску тип В з переліку зобов'язаних набувати статус постачальника ДП.</i></p> <p><i>Відповідно до чинної</i></p>

<p>одинацями агрегації, до складу яких включені одиниці відпуску, установлена потужність яких складає 5 МВт і більше, зобов'язані набути статусу ПДП та пропонувати на відповідних аукціонах на ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ потужність обладнання, щодо якого отримано свідоцтво про відповідність вимогам до ДП та не подавалась декларація про неготовність.</p>	<p>одинацями агрегації, до складу яких включені одиниці відпуску, установлена потужність яких складає 5 МВт і більше, зобов'язані набути статусу ПДП та пропонувати на відповідних аукціонах на ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ потужність обладнання, щодо якого отримано свідоцтво про відповідність вимогам до ДП та не подавалась декларація про неготовність.</p>	<p>редакції пункту 3.1.6 КСП генеруючі одиниці типу С та D, що збудовані після набрання чинності КСП, а також генеруючі одиниці типу С та D, що протягом п'яти років до дати набрання чинності Кодексом системи передачі пройшли модернізацію та/або реконструкцію, зобов'язані бути технічно спроможні надавати ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ.</p> <p>При цьому, постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 «Про затвердження Кодексу системи передачі» було передбачено перехідний період, протягом якого:</p> <ul style="list-style-type: none"> - проведено оцінку (аналіз) можливості застосування вимог КСП до генеруючих одиниць типу С та D; - виявлені генеруючі одиниці, що не відповідають зазначеним вимогам, складений їх перелік; - підготовлений та виконаний індивідуальний графік приведення виробниками таких генеруючих одиниць у відповідність до вимог КСП. <p>Є частина станцій типу В, які введено в експлуатацію до набуття чинності КСП та які не відповідають технічним вимогам</p>
--	--	--

		<p>КСП в частині технічних параметрів необхідних для надання ДП.</p> <p>Тому ми пропонуємо залишити діючий у поточному часі підхід до надання ДП на добровільних засадах генеруючими одиницями типу В.</p> <p>У разі встановлення необхідності поширення обов'язкового надання ДП генеруючими одиницями типу В, необхідно визначити:</p> <ul style="list-style-type: none"> - генеруючі установки типу В, які підпадатимуть під обов'язкове надання ДП (тільки нові або також ті, що введені в експлуатацію до набрання чинності цими змінами); - перехідний період для приведення виробниками у відповідність до вимог КСП обладнання генеруючих установок типу В. <p>2. Щодо встановленої вимоги до агрегаторів ставати постачальником ДП у разі, якщо вони здійснюють «управління одиницями агрегації, до складу яких включені одиниці відпуску, встановлена потужність яких складає 5 МВт», то не зовсім зрозуміло чи стосується це одиничної чи сумарної потужності установок відпуску.</p> <p>У разі, якщо зазначена вимога висувається до агрегаторів у разі наявності в їх складі одиниці відпуску одиничної потужності 5</p>
--	--	---

		МВт та більше, що відповідає установкам типу В, то створюється певна колізія норм, що одночасно вимагають від виробників з установками типу В та агрегаторів з установками типу В обов'язково приймати участь на ринку ДП та надавати ДП.
IV. Балансуючий ринок		
<p>4.2. Участь у балансуєчому ринку</p> <p>...</p> <p>4.2.4. Участь у балансуєчому ринку обов'язкова для всіх учасників ринку, які управляють одиницями відпуску, крім ППВДЕ, в обсягах усієї їхньої залишкової доступної потужності для забезпечення балансуєчої електричної енергії на завантаження та розвантаження незалежно від факту продажу (непродажу) будь-якого типу резерву.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, зобов'язані подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балансуєчому ринку.</p> <p>Участь агрегатора у балансуєчому ринку є обов'язковою у випадку здійснення ним управління одиницями агрегації, до складу якої включені одна або декілька одиниць відпуску, загальна встановлена потужність яких становить 1 МВт і більше.</p>	<p>4.2. Участь у балансуєчому ринку</p> <p>...</p> <p>4.2.4. Участь у балансуєчому ринку обов'язкова для всіх учасників ринку, які управляють одиницями відпуску, крім ППВДЕ, в обсягах усієї їхньої залишкової доступної потужності для забезпечення балансуєчої електричної енергії на завантаження та розвантаження незалежно від факту продажу (непродажу) будь-якого типу резерву.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, зобов'язані подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балансуєчому ринку.</p> <p>Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, включеними до балансуєчої групи гарантованого покупця, зобов'язані бути ППВДЕ та надавати послуги із зменшення навантаження.</p> <p>Участь агрегатора у балансуєчому ринку є обов'язковою у випадку здійснення ним</p>	<p>Пункт 4.2.4 пропонується викласти у редакції, запропонованій Регулятором у проекті постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», яка передбачає, зокрема внесення змін до Правил ринку. Проект постанови НКРЕКП оприлюднений Регулятором для обговорення 11 жовтня 2023 (дивись за посиланням: https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-deyakyh-postanov-nkrekp).</p>

	управління одиницями агрегації, до складу якої включені одна або декілька одиниць відпуску, загальна встановлена потужність яких становить 1 МВт і більше.	
<p>4.2.5. Для споживачів, ОУЗЕ та агрегаторів, що не здійснюють управління одиницями відпуску, участь у балансуєчому ринку є добровільною.</p> <p>ППБ, який є споживачем, ОУЗЕ або агрегатором, що не здійснює управління одиницями відпуску, зобов'язаний подавати на балансуєчий ринок пропозиції на балансуєчу електричну енергію, що відповідають акцептованим обсягам резерву, якщо одиниця відбору, одиниця зберігання енергії або одиниця агрегації за результатами аукціону на ДП обрана для надання резервів (крім РПЧ).</p>		
<p>4.4. Прогноз навантаження</p> <p>...</p> <p>4.4.1. Для цілей прогнозу електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах) ОСП може використовувати таку інформацію за розрахунковими періодами торгового дня, на який формується прогноз:</p> <p>1) історичні дані щодо електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах) та погодних умов ОЕС України та статистичні дані щодо зміни навантаження за категоріями споживання електричної енергії;</p> <p>2) прогнози погодних умов, історичні дані про навантаження у схожих погодних умовах, а також порівняльну статистику та взаємозалежність навантаження і параметрів погодних умов;</p> <p>3) події, про які ОСП знає заздалегідь, відповідно до Кодексу системи передачі та Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 310;</p>		

<p>4) заплановані роботи на електроустановках відбору, УЗЕ та/або в системі передачі, системі розподілу або малої системи розподілу, що можуть впливати на середнє погодинне навантаження;</p> <p>5) прогноз транскордонного обміну для кожного розрахункового періоду торгового дня;</p> <p>6) іншу зібрану та/або надану інформацію.</p>		
<p>4.5. Прогноз відпуску електричної енергії ВДЕ</p> <p>...</p> <p>4.5.2. Прогноз відпуску ВДЕ відображає прогнозний сумарний відпуск електричної енергії генеруючих одиниць ВДЕ, що приєднані до системи передачі, системи розподілу або малої системи розподілу та обладнані погодинними засобами комерційного обліку, та виконується для кожного розрахункового періоду торгового дня.</p>		
<p>4.6. Графік відпуску та імпорту</p> <p>..</p> <p>4.6.1. Учасники ринку зобов'язані до 13:00 за 2 дні до торгового дня (d-2) надати ОСП графік відпуску для кожної одиниці відпуску, одиниці агрегації та/або одиниці зберігання енергії (у випадку здійснення відпуску електричної енергії в систему передачі, систему розподілу або малу систему розподілу).</p>		
<p>4.6.2. Учасники ринку, які отримали ФПП, зобов'язані надати ОСП графік імпорту для кожного міждержавного перетину, по якому учасник ринку планує здійснення операцій з імпорту, з урахуванням результатів добових аукціонів із розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів до часу закриття воріт для номінацій добових ФПП.</p>		
<p>4.6.3. Після отримання результатів торгів на РДН учасники ринку до 14:30 дня, що передує торговому дню, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через дві години після часу «закриття воріт РДН», зобов'язані повторно подати графік відпуску для кожної одиниці відпуску, одиниці</p>		

агрегації та/або одиниці зберігання енергії (у випадку здійснення відпуску електричної енергії в систему передачі або систему розподілу або малої системи розподілу).		
<p>4.6.4. Графіки відпуску повинні включати:</p> <p>1) ідентифікатор учасника ринку, що продає електричну енергію;</p> <p>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));</p> <p>3) ЕІС-код одиниці відпуску, одиниці зберігання енергії, одиниці агрегації або міждержавного перетину;</p> <p>4) обсяг електричної енергії, що буде вироблений або імпортований, 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>4.7. Графік відбору та експорту</p> <p>...</p> <p>4.7.1. Учасники ринку, у випадку здійснення відбору електричної енергії з системи передачі, системи розподілу або малої системи розподілу, зобов'язані до 13:00 за 2 дні до торгового дня (d-2) надати ОСП графік відбору:</p> <p>ОСР та ОМСР – у розрізі своїх систем розподілу;</p> <p>ОУЗЕ – у розрізі своїх одиниць зберігання енергії;</p> <p>агрегатори – у розрізі своїх одиниць агрегації.</p>		
<p>4.7.2. Учасники ринку, які отримали ФПП, зобов'язані надати ОСП графік експорту для кожного міждержавного перетину, по якому учасник ринку планує здійснення операцій з експорту, з урахуванням результатів добових</p>		

аукціонів із розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів до часу закриття воріт для номінацій добових ФПП.		
4.7.4. Після отримання результатів торгів на РДН ОСР, ОМСР, агрегатори та ОУЗЕ (у випадку здійснення відбору електричної енергії з системи передачі, системи розподілу або малої системи розподілу) до 14:30 дня або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через дві години після часу «закриття воріт РДН», що передуює торговому дню, зобов'язані повторно надати ОСП оновлений графік відбору		
<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>4.9. Засоби та форми подання графіка відпуску/відбору</p> <p>...</p> <p>4.9.2. Учасники ринку зобов'язані надавати ОСП для відповідної області комерційного обліку:</p> <p>1) графік відпуску та/або відбору одиниць відпуску, одиниць відбору, одиниць зберігання енергії, одиниць агрегації;</p> <p>2) інформацію щодо обсягів резервів ДП, визначених за результатами відповідних аукціонів на ДП.</p>		

<p>4.10. Подання пропозицій на балансуючу електричну енергію</p> <p>...</p> <p>4.10.4. Подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) виробники ВДЕ щодо генеруючих одиниць за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною; 2) виробники у період з 01 жовтня по 01 травня щодо генеруючих одиниць, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках; 3) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива; 4) споживачі; 5) ОУЗЕ, 6) агрегатори, за виключенням випадку, визначеного пунктом 4.2.4 глави 4.2 цього розділу. 		
<p>4.14. Перевірка та підтвердження пропозицій на балансуючу електричну енергію</p> <p>...</p> <p>4.14.9. Для перевірки пропозицій на балансуючу електричну енергію, поданих ППБ для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею агрегації, ураховуються такі дані стосовно пропонованих обсягів:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) актуальні декларації про неготовність; 2) мінімальна та максимальна потужність відбору одиниці агрегації; 3) мінімальна та максимальна потужність відпуску одиниці агрегації; 4) графік відпуску та графік відбору електричної енергії одиниці агрегації. 		
<p>5.15. Обчислення небалансів електричної енергії</p> <p>...</p> <p>5.15.4. Небаланс електричної енергії СВБ b у</p>		

<p>розрахунковому періоді t торгової зони z обчислюється за формулою</p> $IEQ_{b,z,t} = \sum_{e \in b} (FPQ_{e,z,t} - INST_{e,z,t}) + MP_{b,z,t} \rightarrow NP_{b,z,t}$ <p>де $NP_{b,z,t}$ - сальдована позиція СВБ b у розрахунковому періоді t торгової зони z, яка розраховується за формулою</p>		
<p>VI. Фінансові гарантії</p> <p>6.1. Загальні положення</p> <p>...</p> <p>6.1.12. Для СВБ, яка є електропостачальником та не провадила ліцензовану діяльність з постачання електричної енергії споживачу, купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії або не здійснювала експорт-імпорт електричної енергії, або є трейдером та не провадила ліцензовану діяльність з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), протягом декади, що передує декаді, до якої відноситься торговий день d, розмір необхідної фінансової гарантії для кожного торгового дня d до моменту виконання фінансового зобов'язання СВБ за повну декаду розраховується за формулою</p> <p>..</p> <p>де - дозволена потужність об'єкта споживача, з яким укладено договір про постачання електричної енергії споживачу, визначена умовами договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, МВт.</p> <p>До запуску електронної платформи Датахаб ОСР та ОМСР за запитом електропостачальника надає АР та цьому електропостачальнику дані щодо максимальних обсягів споживання за історичними даними $Wcons_{TKO,d,z}^h$ $Wcons_{TKO,d,z}^h$ або дозволеної потужності об'єктів споживачів P_{ϵ}^{cons} P_{ϵ}^{cons}, яким цей учасник ринку постачатиме електричну енергію.</p> <p>...</p>		

<p>8.4. Техніко-економічна декларація ППБ</p> <p>...</p> <p>8.4.6. Техніко-економічна декларація включає такі параметри готовності:</p> <p>1) планове відключення в очікуваних періодах як неготовність через технічне обслуговування/ремонт, у форматі:</p> <p>неготовий з: дд/мм/рррр гг:хх; готовий з: дд/мм/рррр гг:хх;</p> <p>2) короткострокове відключення (незаплановане відключення), час, коли готовність буде відновлено, у форматі:</p> <p>неготовий з: дд/мм/рррр гг:хх; готовий з: дд/мм/рррр гг:хх;</p> <p>3) тривалість пуску одиниці в разі санкціонованого відключення "до нуля" (наприклад, прийняття заявки від генеруючої одиниці), мінімальний період, необхідний для відновлення генерації, у форматі:</p> <p>мінімальний нульовий час: гг:хх;</p> <p>4) тривалість відключення одиниці в разі санкціонованого включення "з нуля" (наприклад, шляхом прийняття пропозиції від одиниці надання послуг з балансування), мінімальний період, необхідний на відключення до нуля, у форматі мінімальний ненульовий час: гг:хх.</p> <p>Для генеруючої одиниці декларація повинна містити мінімальний технічний рівень генерації (далі - МТРГ) та максимальний рівень генерації у МВт.</p>		
<p align="center"><i>Додаток 1 до Правил ринку Договір про врегулювання небалансів</i></p>		
<p>9.4. Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається, якщо:</p> <p>1) анульовано ліцензію учасника ринку (з дати набрання чинності відповідним рішенням);</p> <p>2) припинено державну реєстрацію суб'єкта господарювання, що є Стороною цього Договору;</p> <p>3) учасника ринку виключено з реєстру учасників</p>		

<p>оптового енергетичного ринку (з дати набрання чинності відповідним рішенням).</p> <p>В іншому випадку цей Договір припиняється з дати набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.</p>		
<p style="text-align: center;">Додаток 6 до Правил ринку</p> <p style="text-align: center;">ПОРЯДОК моніторингу виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг</p>		
<p>7. Одиницею моніторингу є одиниця надання ДП. Моніторинг РПЧ здійснюється на підставі телевимірювань по кожному енергоблоку/гідроагрегату та/або електростанції, та/або УЗЕ, та/або одиниці відбору (одиниці споживання), що входять до складу одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком. Моніторинг аРВЧ або рРВЧ та РЗ здійснюється на підставі телевимірювань по одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком.</p>		
<p>9. Якщо активація зарезервованої потужності не відбувалася, приймається рішення, що РПЧ, РВЧ та РЗ підтримувався і ДП надана, якщо</p> <p>...</p> <p>$R_{ном}$ — номінальна потужність гідроагрегатів/енергоблоків /УЗЕ/одиниць відбору, підключених одночасно до електричної мережі, МВт. Для одиниці надання ДП, що є одиницею агрегації, в якості номінальної потужності приймається максимальна тривала потужність споживання/відпуску, визначена під час випробувань електроустановок ПДП з метою підтвердження вимог до ДП;</p> <p>...</p>		
<p>14. Реєстрація даних щодо моніторингу повинна здійснюватися з циклом не більше однієї секунди для РПЧ, не більше п'яти секунд для аРВЧ та не більше 15</p>		

<p>секунд для рРВЧ та РЗ з присвоєнням мітки часу. Для забезпечення регулярної корекції внутрішнього таймера система моніторингу ПДП повинна підключатися до приймача сигналів точного часу типу GPS (або аналогу) і мати можливість здійснювати прив'язки кожного вимірювання активної потужності і частоти до астрономічного часу з точністю не гірше 10 мс.</p> <p>...</p> <p>У випадку порушень у роботі обладнання в зоні відповідальності ПДП та за відсутності об'єктивних причин порушення передачі телеметричних даних ОПС має право прийняти рішення щодо надання ДП на основі даних, отриманих через канали зв'язку.</p> <p>Якщо у ОСП виникають сумніви щодо достовірності даних, отриманих в режимі реального часу, ПДП на вимогу ОСП зобов'язаний надати архівні телеметричні дані по одиниці надання ДП та/або електроустановках, що входять до її складу, а також дані щодо розподілу агрегатором оперативних команд ОСП на зміну потужності по кожній одиниці відпуску/відбору/зберігання енергії, що входить до складу одиниці надання ДП, а також електроустановці, що входить до складу одиниць відбору/відпуску/ зберігання енергії.</p>		
<p>15. Система моніторингу ПДП повинна забезпечувати реалізацію всієї сукупності механізмів захисту інформації, що унеможливлюють втручання в систему моніторингу надання ДП.</p> <p>Втрата живлення системи моніторингу і її подальше відновлення, а також збої в роботі не повинні приводити до втрати архівної інформації.</p> <p>Інформація про виявлені відхилення від нормального режиму роботи системи моніторингу повинна автоматично записуватися і зберігатися на її системному диску.</p>		

<p>ПДП зобов'язаний зберігати інформацію щодо моніторингу ДП в архіві не менше 6 місяців. Має передбачатись можливість копіювання заданої частини архіву за заданий проміжок часу із заданою дискретністю на зовнішній носій для зберігання.</p> <p>У випадку, якщо одиниця надання ДП є одиницею агрегації, ПДП зобов'язаний зберігати також телеметричні дані по кожній одиниці відпуску/відбору/зберігання енергії, що входить до складу одиниці агрегації, а також дані щодо розподілу оперативних команд ОСП на зміну потужності по кожній одиниці відпуску/відбору/зберігання енергії.</p> <p>Вимоги до системи вимірювання:</p> <p>датчики активної потужності з класом точності 0,5, що підключаються до вимірювальних кіл трансформаторів струму та трансформаторів напруги з класом точності 0,5;</p> <p>вимірювання частоти електричного струму має здійснюватися з точністю не менше $\pm 0,01$ Гц;</p> <p>датчики активної потужності з класом точності 0,5, що підключаються до вимірювальних кіл трансформаторів струму та трансформаторів напруги з класом точності 0,5 (у разі відсутності у вимірювальному ланцюгу трансформаторів струму та трансформаторів напруги, клас точності засобів вимірювання активної потужності має бути не нижчим 0,5);</p> <p>вимірювальні кола датчиків активної потужності повинні мати можливість переведення на резервні трансформатори напруги;</p> <p>вимірювання активної потужності з датчиків повинні передаватися з дискретністю не більше 0,5 % від повного діапазону вимірювання датчика.</p>		
<p>16. Вимірювання та передача даних для моніторингу надання ДП з aРВЧ, pРВЧ та</p>		

РЗ здійснюються по одиниці надання ДП, якщо в переліку параметрів не сказано інше.

Для одиниць надання ДП, що є одиницями агрегації, формування сигналів відбувається по одиниці надання ДП в цілому.

Для цілей моніторингу надання ДП з РПЧ повинні бути забезпечені вимірювання та передача ОСП таких даних:

стан введення/виведення РПЧ, “1” для РПЧ введено, “0” для РПЧ виведено;

активна потужність енергоблоків/гідроагрегатів/одиниць відбору/УЗЕ, які входять до складу одиниці надання ДП, МВт;

уставка статизму, %;

частота електричного струму, Гц;

максимальна активна потужність, МВт;

мінімальна активна потужність, МВт;

уставка мертвої зони, мГц;

уставка потужності обладнання, яким забезпечується РПЧ, (без корекції по частоті), МВт;

стан заряду УЗЕ (якщо застосовно), %.

Для цілей моніторингу надання аРВЧ повинні бути забезпечені вимірювання та передача ОСП таких даних:

статус, який вказує, що аРВЧ увімкнено або вимкнено,

“1” для аРВЧ введено, “0” для аРВЧ виведено;

ознака, що обладнання (енергоблок/гідроагрегат/одиниця відбору/УЗЕ) перебуває під управлінням ЦР САРЧП, “1” для обладнання під управлінням ЦР САРЧП, “0” для обладнання не під управлінням ЦР САРЧП;

активна потужність енергоблоків/гідроагрегатів/одиниць відбору/УЗЕ, які входять до складу одиниці надання ДП, (не здійснюється для одиниць надання ДП, що є одиницями агрегації), МВт;

<p>фактична активна потужність, МВт; мінімальна активна потужність, (нижня межа регулювання), МВт; максимальна активна потужність, (верхня межа регулювання), МВт; значення прийнятої до виконання уставки, яка надійшла від ЦР САРЧП до АСКТП одиниці надання ДП, МВт; стан заряду УЗЕ (якщо застосовно), %. У разі необхідності ОСП має право запросити у ПДП таку додаткову інформацію: швидкість навантаження і розвантаження; перелік енергоблоків/гідроагрегатів/одиниць розподіленого споживання (генерації), агрегованих агрегатором розподіленого споживання (генерації), УЗЕ, що підключені до ЦР САРЧП. Для цілей моніторингу надання рРВЧ/РЗ повинні бути забезпечені вимірювання та передача ОСП таких даних: активна потужність енергоблоків/гідроагрегатів та/або одиниць відбору/УЗЕ, які входять до складу одиниці надання ДП, (не здійснюється для одиниць надання ДП, що є одиницями агрегації), МВт; максимальна активна потужність, МВт; мінімальна активна потужність, МВт; фактична активна потужність, МВт. стан заряду УЗЕ (якщо застосовно), %. У разі необхідності ОСП має право запросити у ПДП таку додаткову інформацію: ознака, що генеруюче обладнання (енергоблок/гідроагрегат/одиниця відбору) або УЗЕ ввімкнено/вимкнено; швидкість навантаження і розвантаження; перелік енергоблоків/гідроагрегатів/одиниць відбору/одиниць розподіленого споживання (генерації)/УЗЕ, агрегованих агрегатором розподіленого споживання (генерації), що</p>		
--	--	--

<p>здійснювали виконання команди ОСП.</p> <p>Для ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК підлягають реєстрації такі параметри:</p> <ul style="list-style-type: none"> виміряне значення напруги на шинах; режим роботи гідроагрегата - у СК/не в СК; виміряне значення реактивної потужності гідроагрегата. <p>У разі необхідності ОСП має право запросити у ПДП таку додаткову інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> виміряне значення активної потужності гідроагрегата; значення напруги на шині електростанції згідно з командою. 		
---	--	--



Від _____ № _____
На № _____ від _____

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

*Пропозиції до проекту постанови
«Про затвердження Змін до деяких
постанов НКРЕКП»*

Приватне акціонерне товариство «Укргідроенерго» (далі – Товариство) опрацювало проект постанови, що має ознаки регуляторного акта, – «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», стосовно внесення змін до Правил ринку, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку (далі – Проект постанови), оприлюднений 03.11.2023 на сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та надає у Додатку свої зауваження та пропозиції до нього.

Повідомляємо, що фахівці Товариства готові долучитись до відкритого обговорення НКРЕКП зведених пропозицій та зауважень до Проекту постанови від учасників ринку, в тому числі надісланих ПрАТ «Укргідроенерго» пропозицій.

У зв'язку з воєнним станом, введеним в Україні з 24 лютого 2022 року згідно з Указом Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженням його дії, реорганізацією робочого процесу у всіх сферах діяльності в державі та з метою оперативного опрацювання, пропозиції до Проекту постанови були надіслані в електронному вигляді у форматі «.docx» на електронні адреси: plakhuta@nerc.gov.ua, box@nerc.gov.ua.

Додаток: Пропозиції та зауваження до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» на 5 арк.

Заступник генерального директора
з комерційної діяльності

Богдан СУХЕЦЬКИЙ

Олександр Гречко +380 (4596) 58 843



ДОКУМЕНТ СЕД ПрАТ "Укргідроенерго"

№ 20-10/4304 від 16.11.2023

Підписувач: Сухецький Богдан Леонідович

Сертифікат: 58E2D9E7F900307B040000005B342E0082889E00

Дійсний з 17.01.2022 по 17.01.2024

№31645/1-23 від 16.11.2023

ПРОПОЗИЦІЇ ТА ЗАУВАЖЕННЯ

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

Редакція проєкту рішення	Пропозиції та зауваження Товариства до проєкту рішення	Обґрунтування
<i>Правила ринку</i>		
<p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>одиниця відпуску (генеруюча одиниця) – електроустановка або сукупність електроустановок, призначених для виробництва електроенергії, що мають визначені Кодексом комерційного обліку точки комерційного обліку;</p> <p>...</p>	<p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>одиниця відпуску (генеруюча одиниця) – електроустановка або сукупність електроустановок, призначених для виробництва або перетворення, передачі, розподілу, споживання електричної енергії чи зберігання енергії електроенергії, що мають визначені Кодексом комерційного обліку точки комерційного обліку;</p> <p>...</p>	<p>Відповідно до визначень, які наведені в п. 32) ч. 1 ст. 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» електроустановка – це комплекс взаємопов’язаних устаткування і споруд, що призначаються для виробництва або перетворення, передачі, розподілу, споживання електричної енергії чи зберігання енергії.</p> <p>В п. 1.1.2. діючої редакції Правил ринку окремо визначений термін «генеруюча одиниця», який означає окремий об’єкт електроенергетики, для якого визначено точку комерційного обліку, та окремий об’єкт електроенергетики (генераторна одиниця, блок, сукупність блоків), що визначений як такий, що надає допоміжні послуги.</p> <p>Тому, ототожнення термінів «одиниця відпуску» та «генеруюча одиниця» суперечить визначенням наведеним в самих Правилах ринку та не корелюється з вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії».</p>
<p>1.5.9. АР на підставі отриманої заяви щодо входження учасника ринку до складу балансуючої групи, включення до складу агрегованої групи, включення одиниці відпуску до складу балансуючої групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу</p>	<p>1.5.9. АР на підставі отриманої заяви щодо входження учасника ринку до складу балансуючої групи, включення до складу агрегованої групи, включення одиниці відпуску до складу балансуючої групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу</p>	<p>Приведення у відповідність з редакцією до п. 1.5.7. та п. 1.5.14 Правил ринку, в якому надана можливість СББ виключати учасника ринку з балансуючої групи.</p>

<p>балансуючої групи, виключення зі складу агрегованої групи або виключення одиниці відпуску з балансуючої групи гарантованого покупця зобов'язаний:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) забезпечити внесення інформації до СУР; 2) повідомити учасника ринку, що звернувся до АР з відповідною заявою; <p>3) повідомити СББ, до складу балансуючої групи якої увійшов такий учасник ринку, або агрегатора, до складу агрегованої групи якого включено одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання;</p> <p>4) повідомити СББ, зі складу балансуючої групи якої вийшов учасник ринку, або агрегатора, зі складу агрегованої групи якого виключено одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання.</p> <p>У разі виявлення невідповідностей за текстом отриманої заяви, або у разі невиконання/неналежного виконання учасником ринку вимог, викладених у пункті 1.5.7 цієї глави, АР повідомляє про це учасника ринку з наданням обґрунтування у термін до двох робочих днів з дня отримання заяви від учасника ринку. Після виправлення виявлених АР невідповідностей учасник ринку має право повторно звернутись із заявою до АР.</p>	<p>балансуючої групи за власною ініціативою, виключення учасника зі складу балансуючої групи за ініціативою СББ, агрегованої групи або виключення одиниці відпуску з балансуючої групи гарантованого покупця зобов'язаний:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) забезпечити внесення інформації до СУР; 2) повідомити учасника ринку, що звернувся до АР з відповідною заявою та/або про отримання заяви про виключення такого учасника ринку з балансуючої групи за ініціативою СББ; 3) повідомити СББ, до складу балансуючої групи якої увійшов такий учасник ринку, або агрегатора, до складу агрегованої групи якого включено одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання; 4) повідомити СББ, зі складу балансуючої групи якої вийшов учасник ринку, або агрегатора, зі складу агрегованої групи якого виключено одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання. <p>У разі виявлення невідповідностей за текстом отриманої заяви, або у разі невиконання/неналежного виконання учасником ринку вимог, викладених у пункті 1.5.7 цієї глави, АР повідомляє про це учасника ринку з наданням обґрунтування у термін до двох робочих днів з дня отримання заяви від учасника ринку. Після виправлення виявлених АР невідповідностей учасник ринку має право повторно звернутись із заявою до АР.</p>	
<p>1.5.13. ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які</p>	<p>1.5.13. ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які</p>	<p>Збільшення термінів повідомлення для узгодження дій учасників цієї балансуючої групи у випадку одностороннього поновлення дії</p>

<p>входять до складу балансуєної групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуєної групи повинні бути повідомлені за 1 день до настання таких змін.</p> <p>ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновлювати дію договору про врегулювання небалансів електричної енергії учасника ринку, який передав свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєної групи та щодо якого правоохоронними органами надано ОСП відомості про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку (що підтверджується копією ухвали про арешт майна), починаючи з 00 годин 00 хвилин третього торгового дня d, після дня отримання ОСП інформації про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку.</p>	<p>входять до складу балансуєної групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуєної групи повинні бути повідомлені за 1 день 2 робочі дні до настання таких змін.</p> <p>ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновлювати дію договору про врегулювання небалансів електричної енергії учасника ринку, який передав свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєної групи та щодо якого правоохоронними органами надано ОСП відомості про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку (що підтверджується копією ухвали про арешт майна), починаючи з 00 годин 00 хвилин третього торгового дня d, після дня отримання ОСП інформації про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку.</p>	<p>договорів про врегулювання небалансів електричної енергії ОСП.</p>
--	---	---

Додаток 6 до Правил ринку

Порядок моніторингу виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг

<p>14. Реєстрація даних щодо моніторингу повинна здійснюватися з циклом не більше однієї секунди для РПЧ, не більше п'яти секунд для аРВЧ та не більше 15 секунд для рРВЧ та РЗ з присвоєнням мітки часу. Для забезпечення регулярної корекції внутрішнього таймера система моніторингу ПДП повинна підключатися до приймача сигналів точного часу типу GPS (або аналогу) і мати можливість здійснювати прив'язки кожного вимірювання активної потужності і частоти до астрономічного часу з точністю не гірше 10 мс.</p> <p>...</p>	<p>14. Реєстрація даних щодо моніторингу повинна здійснюватися з циклом не більше однієї секунди для РПЧ, не більше п'яти секунд для аРВЧ та не більше 15 секунд для рРВЧ та РЗ з присвоєнням мітки часу. Для забезпечення регулярної корекції внутрішнього таймера система моніторингу ПДП повинна підключатися до приймача сигналів точного часу типу GPS (або аналогу) і мати можливість здійснювати прив'язки кожного вимірювання активної потужності і частоти до астрономічного часу з точністю не гірше 10 мс.</p> <p>...</p>	<p>Основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Принципи на яких забезпечується функціонування ринку передбачені ст. 3 Закону України «Про ринок електричної енергії».</p> <p>Реалізація функцій, прав та обов'язків оператора системи передачі має відбуватись у відповідності до ст. 33 цього ж Закону.</p> <p>Зокрема передбачено, що Оператор системи передачі:</p>
--	--	---

<p>У випадку порушень у роботі обладнання в зоні відповідальності ПДП та за відсутності об'єктивних причин порушення передачі телеметричних даних ОПС має право прийняти рішення щодо надання ДП на основі даних, отриманих через канали зв'язку.</p> <p>Якщо у ОСП виникають сумніви щодо достовірності даних, отриманих в режимі реального часу, ПДП на вимогу ОСП зобов'язаний надати архівні телеметричні дані по одиниці надання ДП та/або електроустановках, що входять до її складу, а також дані щодо розподілу агрегатором оперативних команд ОСП на зміну потужності по кожній одиниці відпуску/відбору/зберігання енергії, що входить до складу одиниці надання ДП, а також електроустановці, що входить до складу одиниць відбору/відпуску/ зберігання енергії.</p>	<p>У випадку порушень у роботі обладнання в зоні відповідальності ПДП та за відсутності об'єктивних причин порушення передачі телеметричних даних ОПС має право прийняти приймає рішення щодо надання ДП на основі даних, отриманих через канали зв'язку.</p> <p>Якщо у ОСП виникають сумніви щодо достовірності даних, отриманих в режимі реального часу, ПДП на вимогу ОСП зобов'язаний надати архівні телеметричні дані по одиниці надання ДП та/або електроустановках, що входять до її складу, а також дані щодо розподілу агрегатором оперативних команд ОСП на зміну потужності по кожній одиниці відпуску/відбору/зберігання енергії, що входить до складу одиниці надання ДП, а також електроустановці, що входить до складу одиниць відбору/відпуску/ зберігання енергії.</p>	<p>1) проводить аналіз системних перевантажень та врегульовує їх шляхом застосування недискримінаційних методів, що базуються на ринкових механізмах, відповідно до правил ринку та кодексу системи передачі;</p> <p>2) забезпечує роботу ринку допоміжних послуг та придбаває допоміжні послуги з метою дотримання операційної безпеки ОЕС України;</p> <p>3) здійснює моніторинг виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з їх надання;</p> <p>Окрім того, Оператор системи передачі вже наділений правом отримувати від учасників ринку інформацію, необхідну для виконання своїх функцій, у формі та порядку, визначених правилами ринку та кодексом системи передачі.</p> <p>У цьому контексті, Оператор системи передачі здійснює свою діяльність, ґрунтуючись на об'єктивних даних, які підтверджуються відповідними доказами.</p> <p>Наявність сумнівів, які не підтверджені Оператором системи передачі – це суб'єктивна (упереджена) думка, що не відповідає викладеним вище принципам.</p>
---	--	--



ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ"
Сертифікат: 3FAA9288358EC00304000000DD1A36002619B400
Підписувач: Данилкова Катерина Леодінівна
Дійсний: з 07.03.2023 по 06.03.2025
73/4379 від 16.11.2023

Кабінет Міністрів України

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ"

01032, м. Київ, вул. Симона Петлюри, 27, телефон: (044) 594-50-02,
E-mail: kanc-gp@gpce.com.ua Код ЄДРПОУ 43068454

.....№.....
На №.....від.....

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

☐ Щодо надання пропозицій до проекту
постанови ☐

ДП "Гарантований покупець" надає пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП "Про внесення змін до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", оприлюдненого 03.11.2023 на сайті НКРЕКП.

Додаток: на 21 арк. в 1 прим.

Заступник директора
з перспективних проєктів

Катерина ДАНИЛКОВА

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

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Пропозиції ДП "Гарантований покупець"	Обґрунтування
1.1. Визначення термінів ... 1.1.1. Ці Правила визначають порядок реєстрації учасників ринку, порядок та вимоги до забезпечення виконання зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії, правила балансування, правила агрегації , правила функціонування ринку допоміжних послуг, порядок проведення розрахунків на балансуємому ринку та ринку допоміжних послуг, порядок виставлення рахунків, порядок внесення змін до цих Правил, положення щодо функціонування ринку при виникненні надзвичайної ситуації в об'єднаній енергетичній системі України.		
1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:		
відбір - електрична енергія, що надійшла з системи передачі, системи розподілу або малої системи розподілу в точку комерційного обліку учасника ринку та/або учасника роздрібного ринку, обсяг номінованої потужності на відповідний розрахунковий період з метою експорту та обсяг електричної енергії на відповідний розрахунковий період з метою отримання аварійної допомоги в енергосистему України, узгоджений з ОСП суміжної країни;		
відпуск - електрична енергія, що надійшла в систему передачі, систему розподілу або малу систему розподілу через точку комерційного обліку учасника ринку та/або учасника роздрібного ринку, та/або обсяг номінованої потужності на відповідний розрахунковий період з метою імпорту та обсяг електричної енергії на відповідний розрахунковий період з метою отримання аварійної допомоги в енергосистему України, узгоджений з ОСП суміжної країни;		
заявлені (задекларовані) характеристики - технічні та економічні характеристики одиниці відпуску (одиниці генерації) або одиниці зберігання енергії, задекларовані відповідним виробником, агрегатором або оператором установки зберігання енергії, у рамках роботи ринку, як визначено цими Правилами;		
одиниця відбору (одиниця споживання) – електроустановка або сукупність електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, що мають визначені Кодексом комерційного		
ональної етики та – Кодекс		



комерційного обліку), точки комерційного обліку;		
одиниця відпуску (генеруюча одиниця) – електроустановка або сукупність електроустановок, призначених для виробництва електроенергії, що мають визначені Кодексом комерційного обліку точки комерційного обліку;		
одиниця зберігання енергії – електроустановка або сукупність установок, призначених для зберігання енергії, що мають визначені Кодексом комерційного обліку точки комерційного обліку;		
одиниця надання допоміжних послуг – одиниця відбору, одиниця відпуску, одиниця зберігання енергії або одиниця агрегації, що має визначені Кодексом системи передачі технічні можливості надавати допоміжні послуги та управляється учасником ринку, який набув статусу постачальника допоміжних послуг;		
одиниця надання послуг з балансування – одиниця відбору, одиниця відпуску, одиниця зберігання енергії або одиниця агрегації, що має можливість надавати послуги балансування та управляється учасником ринку, який набув статусу постачальника послуг з балансування;		
представник навантаження - учасник ринку, у точках комерційного обліку якого здійснюється відбір електричної енергії з мережі;		
1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення: ... ОМСР - оператор малої системи розподілу; ФПП – фізичне право на передачу;		
1.2. Учасники ринку ... 1.2.1. Учасниками ринку електричної енергії є: агрегатор; виробник; електропостачальник; трейдер; ОМСР; ОСП; ОСР; ОР; ОУЗЕ; гарантований покупець; споживач (в тому числі активний споживач), який провадить свою діяльність на ринку електричної енергії у порядку,		

передбаченому цими Правилами та Законом.		
<p>1.3. Забезпечення виконання цих Правил</p> <p>...</p> <p>1.3.2. Для суб'єктів господарювання, визначених у підпункті 1.2.1 глави 1.2 цього розділу (крім споживачів, які купують електроенергію за договором постачання електричної енергії споживачу) обов'язковою умовою участі на ринку електричної енергії є укладення договору про врегулювання небалансів електричної енергії з ОСП, що є договором приєднання, типова форма якого наведена в додатку 1 до цих Правил. Учасники ринку укладають договір про врегулювання небалансів електричної енергії шляхом приєднання до договору.</p> <p>Укласти договір про врегулювання небалансів електричної енергії можуть виключно суб'єкти господарювання, які зареєстровані, як учасники оптового енергетичного ринку.</p> <p>Споживачі, які є учасниками роздрібного ринку, набувають статусу учасника ринку на період дії та на умовах договору про участь у агрегованій групі, укладеного між споживачем та агрегатором відповідно до вимог цих Правил. Такі споживачі не вносяться АР до реєстру учасників ринку.</p>		
<p>1.3.5. Кандидат в учасники ринку, який бажає здійснювати операції на ринку електричної енергії України, повинен надати ОСП (у якості АР) належним чином заповнену заяву-приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що є додатком 2 до цих Правил.</p> <p>Кандидат в учасники ринку повинен мати діючі договори про надання послуг з передачі електричної енергії, про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що укладаються згідно із Кодексом системи передачі, та діючий договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (для споживачів, приєднаних до мереж ОСП), що укладається в порядку, встановленому Правилами роздрібного ринку електричної енергії, затвердженими постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 312 (далі - Правила роздрібного ринку).</p>		
<p>1.3.6. Заява-приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії повинна містити такі дані:</p> <p>1) повне та скорочене найменування кандидата в учасники ринку відповідно до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань;</p> <p>2) види діяльності кандидата (виробник, електропостачальник, трейдер, споживач, ОСР, ОМСР, агрегатор, ОУЗЕ);</p> <p>3) відомості про укладений кандидатом в учасники ринку договір</p>		

<p>про надання послуг з передачі електричної енергії та/або договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;</p> <p>4) відомості про укладений кандидатом в учасники ринку договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (якщо кандидат є споживачем);</p> <p>5) відомості про ліцензію(її) кандидата в учасники ринку (у випадках, коли необхідність ліцензії встановлена Законом);</p> <p>6) ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого кандидат бажає зареєструватися в якості члена його балансууючої групи, якщо кандидат в учасники ринку бажає делегувати свою фінансову відповідальність за небаланс такому учаснику ринку, разом з письмовою згодою у довільній формі цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансууючої групи, для якої він є СВБ;</p> <p>7) електронну адресу;</p> <p>8) інформацію щодо поточного рахунку із спеціальним режимом використання, підтверджену довідкою з банку про відкриття рахунку із спеціальним режимом використання (виключно для електропостачальників).</p> <p>9) ECRB код учасника оптового енергетичного ринку.</p>		
<p>1.3.8. Відхилення заяви-приєднання кандидата в учасники ринку здійснюється виключно у випадках:</p> <p>1) подання неповних даних;</p> <p>2) подання недостовірних даних.</p> <p>3) відсутності кандидата в реєстрі учасників оптового енергетичного ринку на дату розгляду.</p> <p>У разі незгоди з рішенням ОСП кандидат в учасники ринку може звернутися до Регулятора щодо оскарження такого рішення.</p>		
<p>1.5. Порядок створення, реєстрації та припинення функціонування балансууючих груп та агрегованих груп</p>		
<p>1.5.1. Усі учасники ринку, крім споживачів, які купують електричну енергію за договорами про постачання електричної енергії споживачу, несуть відповідальність за свої небаланси електричної енергії, для чого кожен учасник ринку зобов'язаний стати СВБ або передати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансууючої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>ВДЕ з підтримкою має право передати фінансову відповідальність за небаланси по всіх або декількох одиницях відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантованому покупцю, шляхом входження ВДЕ з підтримкою або включення декількох одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансууючої групи гарантованого покупця.</p>	<p>ВДЕ з підтримкою має право передати фінансову відповідальність за небаланси по всіх або декількох окремих одиницях відпуску, яким встановлено «зелений» тариф або які за результатами аукціону набули право на підтримку, гарантованому покупцю, шляхом входження ВДЕ з підтримкою або включення декількох окремих одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансууючої групи гарантованого покупця.</p>	<p>Слово "декілька" виключає можливість виключення однієї одиниці відпуски.</p> <p>Відповідно до законодавства суб'єкти, які за результатами аукціону набули право на підтримку, не входять до БГ ГП</p>

<p>Якщо учасник ринку передає свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СББ шляхом входження до її балансуючої групи, договір про врегулювання небалансів, укладений між ОСП та цим учасником ринку, призупиняє свою дію в частині фінансової відповідальності за небаланси на час дії договору щодо участі в балансуючій групі.</p> <p>Учасники ринку мають право включати одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання до складу агрегованої групи.</p> <p>Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниці агрегації, за виключенням електроустановок, призначених для споживання споживачів, які купують електроенергію в іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу.</p> <p>До складу одиниці агрегації можуть входити лише електроустановки, точки комерційного обліку яких встановлені в одній області комерційного обліку.</p>	<p>Абзац може суперечити нормам Закону України "Про ринок електричної енергії" (абз. 3 ч. 9 ст. 30² "Агрегатор має забезпечувати можливість управління електроустановками, що входять до складу однієї одиниці агрегації, окремо по кожній області комерційного обліку мережі")</p>	
<p>1.5.2. Об'єднання учасників ринку у балансуючі групи або агреговані групи в розрізі окремих торгових зон здійснюється на добровільній договірній основі шляхом укладення відповідних договорів за умови дотримання вимог, визначених цими Правилами.</p> <p>Особливості функціонування балансуючої групи гарантованого покупця визначаються Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел, та договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p>		
<p>1.5.3. Договір, що укладається між СББ та учасником ринку, який має намір увійти до складу балансуючої групи цієї СББ, повинен включати, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах балансуючої групи; 2) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії учасника балансуючої групи перед СББ; 3) порядок повідомлення СББ та виконання погодинних графіків кожного учасника балансуючої групи; 4) умови припинення договору за ініціативою ОСП шляхом поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії у разі невиконання СББ вимог цих Правил; 5) умови припинення договору з учасником ринку, який входить до складу балансуючої групи СББ, за ініціативою учасника ринку або СББ та поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії такого учасника ринку. 	<p>1.5.3. Договір, що укладається між СББ та учасником ринку, який має намір увійти до складу балансуючої групи цієї СББ, повинен включати, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах балансуючої групи; 2) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії учасника балансуючої групи перед СББ; 3) порядок повідомлення СББ та виконання погодинних графіків кожного учасника балансуючої групи; 4) умови припинення договору за ініціативою ОСП шляхом поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії у разі невиконання СББ вимог цих Правил; 5) умови припинення договору з учасником ринку, який входить до складу балансуючої групи СББ, за ініціативою учасника ринку або СББ та поновлення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії такого учасника ринку. 	

<p>Договір, що укладається між агрегатором та учасником ринку, який має намір включити одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання до агрегованої групи, повинен включати, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порядок купівлі-продажу електричної енергії у межах агрегованої групи; 2) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах агрегованої групи; 3) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії одиниці агрегації перед агрегатором; 4) порядок повідомлення агрегатора та виконання погодинних графіків кожної одиниці агрегації; 5) умови припинення договору за ініціативою агрегатора; 6) умови припинення договору з учасником ринку, одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання якого включено до агрегованої групи, за ініціативою такого учасника ринку; 7) порядок розрахунків та оплати балансуючої електричної енергії у межах агрегованої групи, за надані ОСП послуги з балансування; 8) порядок розрахунків та оплати у межах агрегованої групи, за надані ОСП допоміжні послуги; 9) порядок управління одиницями агрегації, що входять до складу агрегованої групи. 	<p>Договір, що укладається між агрегатором та учасником ринку, який має намір включити одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання до агрегованої групи, повинен включати, зокрема:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) порядок купівлі-продажу електричної енергії у межах агрегованої групи; 2) порядок розрахунку небалансів електричної енергії у межах агрегованої групи; 3) фінансову відповідальність за небаланси електричної енергії одиниці агрегації перед агрегатором; 4) порядок повідомлення агрегатора та виконання погодинних графіків кожної одиниці агрегації; 5) умови припинення договору за ініціативою агрегатора; 6) умови припинення договору з учасником ринку, одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання якого включено до агрегованої групи, за ініціативою такого учасника ринку; 7) порядок розрахунків та оплати балансуючої електричної енергії у межах агрегованої групи, за надані ОСП послуги з балансування; 8) порядок розрахунків та оплати у межах агрегованої групи, за надані ОСП допоміжні послуги; 9) порядок управління одиницями агрегації, що входять до складу агрегованої групи. 10) порядок обміну інформацією у межах агрегованої групи щодо повноти та своєчасності оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації відповідно до визначених Регулятором вимог. 	<p>Відповідно до ліцензійних умов провадження господарської діяльності з агрегації на ринку електричної, ліцензіат повинен ефективно та своєчасно оприлюднювати (розкривати) наявну інсайдерську інформацію про господарську діяльність чи об'єкти, що належать чи підконтрольні ліцензіату, його материнській компанії чи пов'язаному з ліцензіатом суб'єкту господарювання, або про об'єкти, за операційну діяльність яких повністю чи частково відповідає ліцензіат чи такий суб'єкт господарювання відповідно до визначених НКРЕКП вимог щодо оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації;</p>
<p>1.5.4. Учасники балансуючої групи несуть фінансову відповідальність за небаланс перед СББ у рамках своїх небалансів електричної енергії з урахуванням правил функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Особливості фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, визначаються договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p>	<p>1.5.4. Учасники балансуючої групи несуть фінансову відповідальність за небаланс перед своєю СББ у рамках своїх небалансів електричної енергії з урахуванням правил функціонування балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Особливості фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця, визначаються Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p>	

<p>Включення одиниці відпуску до балансуючої групи гарантованого покупця – це передача фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниці відпуску, якій встановлено «зелений» тариф гарантованому покупцю шляхом укладання договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або укладання додаткової угоди до такого договору.</p>	<p>Включення одиниці відпуску до балансуючої групи гарантованого покупця – це передача фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниці відпуску, якій встановлено «зелений» тариф, гарантованому покупцю шляхом укладання договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або укладання відповідних додаткових угод до таких договорів.</p>	<p>Уточнення редакції (для набуття членства в БГ ГП необхідно укласти 2 договори та відповідно додаткові угоди до таких договорів)</p>
<p>1.5.5. СВБ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуючої групи, яку вона представляє.</p> <p>Агрегатор несе відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії одиниць агрегації, що включені до складу його агрегованої групи, крім випадків, передбачених Законом та цими Правилами.</p> <p>Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до балансуючої групи гарантованого покупця.</p>		
<p>1.5.6. Учасники ринку, які увійшли до балансуючої групи, зобов'язані надавати СВБ погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії та виконувати їх.</p> <p>Учасники ринку, одиниці відпуску, одиниці відбору, одиниці зберігання яких включено до складу агрегованої групи, зобов'язані надавати агрегатору погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії та виконувати їх.</p>		
<p>1.5.7. При бажанні увійти до складу балансуючої групи СВБ, учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву, ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи, та надати ОСП (у ролі АР) письмову згоду цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуючої групи, для якої такий учасник є СВБ.</p> <p>Порядок виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця визначається договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що є додатком до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>У заяві щодо входження учасником ринку до складу балансуючої групи зазначається дата, на яку зміна СВБ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку</p>	<p>1.5.7. При бажанні увійти до складу балансуючої групи СВБ або змінити балансуючу групу, учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву, ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи, та надати ОСП (у ролі АР) письмову згоду цього учасника ринку (СВБ) прийняти його до балансуючої групи, для якої такий учасник є СВБ.</p> <p>Порядок виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця визначається Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та Договором про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, що є додатком до вказаного Порядку—купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>У заяві щодо входження учасником ринку до складу балансуючої групи зазначається дата, на яку зміна СВБ повинна вступити в силу. Заява подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ. Якщо в заяві учасника ринку та письмовій згоді іншого учасника ринку (СВБ) не зазначена дата, з</p>	<p>Відповідно до абазу 5 частини 4¹ статті 71 Закону України "Про ринок електричної енергії" виключення з БГ ГП повинно відбуватись з урахуванням вимог визначених Порядком:</p> <p>Виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування</p>

<p>(СВБ) не зазначена дата, з якої повинна вступити в силу зміна СВБ, АР здійснює зміну СВБ з восьмого робочого дня після отримання АР такої заяви.</p> <p>Вихід учасника ринку зі складу балансуючої групи за власною ініціативою здійснюється не раніше ніж через два робочих дні після отримання АР заяви від такого учасника ринку.</p> <p>Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який не перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця, здійснюється шляхом укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо таких одиниць відпуску та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом.</p> <p>Виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, з балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом, щодо призупинення дії договору у частині виключення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуючої групи гарантованого покупця. Таке призупинення дії договору здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договору.</p> <p>Для ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, включення одиниць відпуску, що були виключені з балансуючої групи гарантованого покупця на підставі додаткової угоди до договору купівлі-продажу</p>	<p>якої повинна вступити в силу зміна СВБ, АР здійснює зміну СВБ з восьмого робочого дня після отримання АР такої заяви.</p> <p>Вихід учасника ринку зі складу балансуючої групи за власною ініціативою здійснюється не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР заяви від такого учасника ринку.</p> <p>Включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який не перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця, здійснюється шляхом укладання договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо таких одиниць відпуску та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткових угод до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.</p> <p>Виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, з балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, щодо призупинення або припинення (розірвання) дії договорів у частині виключення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуючої групи гарантованого покупця. Таке призупинення або припинення (розірвання) дії договорів здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 20 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про призупинення дії договору.</p> <p>Для ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, включення одиниць відпуску, що були виключені з балансуючої групи гарантованого покупця на підставі додаткових угод щодо призупинення або припинення</p>	<p>балансуючої групи гарантованого покупця</p> <p>Відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" продавець входить до БГ ГП на підставі 2-х договорів: про участь у БГ та купівлі-продажу е/е (п. 4 ч. 3 ст. 71)</p> <p>Відповідно до ЗУ "Про ринок електричної енергії" (ст. 71 ч. 4¹ абз. 5) "Виключення та включення об'єктів електроенергетики або черг їх будівництва (пускових комплексів), яким встановлено "зелений" тариф, з/до балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється в порядку, визначеному правилами ринку, та з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та правилами функціонування балансуючої групи гарантованого покупця, шляхом укладання додаткової угоди про призупинення або поновлення дії договорів між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф, або їх припинення (розірвання)."</p> <p>Обґрунтування наведені вище</p>
--	--	--

<p>електричної енергії за «зеленим» тарифом, здійснюється шляхом укладання додаткової угоди до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом щодо поновлення дії договору у частині включення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуючої групи гарантованого покупця. Таке поновлення здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії договору.</p> <p>У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у частині включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця має зазначатися ЕІС-код ВДЕ з підтримкою та ЕІС-коди типу W одиниць відпуску, які ВДЕ з підтримкою має намір включити/виключити з/до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.</p>	<p>(розірвання) до—договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця, — здійснюється шляхом укладання відповідних додаткових угод и до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця щодо поновлення дії договору у частині включення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуючої групи гарантованого покупця. Таке поновлення здійснюється з першого календарного дня місяця, але не раніше ніж через 60 календарних днів з дня подання ВДЕ з підтримкою гарантованому покупцю відповідної заяви про поновлення дії договору.</p> <p>У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у частині включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої групи гарантованого покупця має зазначатися ЕІС-код ВДЕ з підтримкою та ЕІС-коди типу W одиниць відпуску, які ВДЕ з підтримкою має намір виключити/включити з/до балансуючої групи гарантованого покупця.</p> <p>Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.</p>	<p>Редакційна правка</p>
<p>1.5.8. Для включення одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання до складу агрегованої групи агрегатор зобов'язаний надати АР:</p> <p>заяву учасника ринку, що ініціював включення одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання до складу агрегованої групи;</p> <p>ЕІС-код одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання, які учасник ринку має намір включити до складу агрегованої групи;</p> <p>ЕІС-код агрегатора.</p>		
<p>1.5.9. АР на підставі отриманої заяви щодо входження учасника ринку до складу балансуючої групи, включення до складу агрегованої групи, включення одиниці відпуску до складу балансуючої групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу балансуючої групи, виключення зі складу агрегованої групи або виключення одиниці відпуску з балансуючої групи гарантованого покупця зобов'язаний:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) забезпечити внесення інформації до СУР; 2) повідомити учасника ринку, що звернувся до АР з відповідною заявою; 3) повідомити СВБ, до складу балансуючої групи якої увійшов такий учасник ринку, або агрегатора, до складу агрегованої 		

<p>групи якого включено одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання;</p> <p>4) повідомити СВБ, зі складу балансуєної групи якої вийшов учасник ринку, або агрегатора, зі складу агрегованої групи якого виключено одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання.</p> <p>У разі виявлення невідповідностей за текстом отриманої заяви, або у разі невиконання/неналежного виконання учасником ринку вимог, викладених у пункті 1.5.7 цієї глави, АР повідомляє про це учасника ринку з наданням обґрунтування у термін до двох робочих днів з дня отримання заяви від учасника ринку. Після виправлення виявлених АР невідповідностей учасник ринку має право повторно звернутись із заявою до АР.</p>		
<p>1.5.10. Вхід та вихід до/з агрегованої групи здійснюється у строки та за процедурою, встановленою для процедури входу/виходу до/з балансуєних груп.</p>		
<p>1.5.11. Якщо учасник ринку не може здійснити зміну СВБ у вказаний у заяві час, що призведе до неможливості фінансового врегулювання небалансів електричної енергії в окремий проміжок часу, АР здійснює коригування розрахунку для цього учасника ринку за відповідний період за договором про врегулювання небалансів електричної енергії, укладеним з цим учасником ринку.</p>		
<p>1.5.12. ОСП, ОР та гарантований покупець зобов'язані бути СВБ і не можуть бути зареєстрованими в балансуєних групах за іншою СВБ.</p> <p>ОСП, ОР та гарантований покупець на ринку електричної енергії реєструються як окремі СВБ і не можуть передавати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ.</p>		
<p>1.5.13. ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансуєної групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуєної групи повинні бути повідомлені за 1 день до настання таких змін.</p> <p>ОСП (у ролі АР) має право в односторонньому порядку поновлювати дію договору про врегулювання небалансів електричної енергії учасника ринку, який передав свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєної групи та щодо якого правоохоронними органами надано ОСП відомості про накладення арешту на кошти на рахунку учасника ринку (що підтверджується копією ухвали про арешт майна), починаючи з 00 годин 00 хвилин третього торгового дня d, після дня отримання ОСП інформації про накладення арешту на кошти на</p>		

<p>рахунку учасника ринку.</p> <p>1.5.14. СВБ може ініціювати вихід учасника ринку зі складу своєї балансуючої групи в результаті розірвання договору, укладеного між СВБ та таким учасником ринку, надавши ОСП відповідну заяву. Така зміна може бути здійснена не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР такої заяви.</p> <p>Агрегатор може ініціювати вихід учасника ринку зі складу своєї агрегованої групи в результаті розірвання договору, укладеного між агрегатором та таким учасником ринку, надавши ОСП відповідну заяву. Така зміна може бути здійснена не раніше ніж через 2 робочі дні після отримання АР такої заяви.</p>		
<p><i>Положення відсутні</i></p>	<p>1.5.15. ОСП (у ролі АР) на підставі прийняття Регулятором рішення про анулювання або зупинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, виданої ВДЕ з підтримкою, в цілому або щодо окремої одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою, здійснює виключення такого ВДЕ з підтримкою або одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуючої групи гарантованого покупця з дати набуття чинності постанови про анулювання/зупинення дії ліцензії.</p> <p>ОСП (у ролі АР) на підставі відповідної заяви гарантованого покупця про припинення договору повністю або в частині окремої одиниці відпуску у зв'язку із прийняттям Регулятором відповідного рішення про припинення дії "зеленого" тарифу ВДЕ з підтримкою здійснює виключення такого ВДЕ з підтримкою або одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуючої групи гарантованого покупця з дати набуття чинності постанови про припинення дії "зеленого" тарифу.</p>	<p>Необхідність передбачення процедури виходу/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуючої групи гарантованого покупця у зв'язку із прийняттям НКРЕКП рішення про анулювання або зупинення дії ліцензії з виробництва, виданої ВДЕ з підтримкою</p> <p>Необхідність передбачення процедури виходу/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуючої групи гарантованого покупця у зв'язку із прийняттям НКРЕКП рішення про припинення дії "зеленого" тарифу ВДЕ з підтримкою</p>
<p>2.2. Реєстрація двосторонніх договорів</p> <p>...</p> <p>2.2.11. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.2.10 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу по кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуючої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуючої групи такої СВБ, пропорційно до поданих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності одиниці відпуску, одиниці агрегації або одиниці зберігання енергії $W_{л.п.г}$ кожного учасника ринку, який входить до балансуючої групи такої СВБ, помноженої на 24.</p>		
<p>2.3. Розрахунок максимальних обсягів продажу</p> <p>...</p> <p>2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ g_t у зоні z для</p>		

<p>кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою</p> <p>...</p> <p>$W_{л.п.е}$ – середньоарифметичне за торговий день d значення доступної потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії e, що дорівнює сумі погодинних значень доступної на розрахунковий період t потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії e, відповідно поданих учасником ринку декларацій про неготовність та техніко-економічних декларацій ППБ, поділених на кількість розрахункових періодів у добі. Для розрахункових періодів, щодо яких декларацією про неготовність та/або техніко-економічною декларацією ППБ не визначено обсяг доступної потужності одиниці відпуску та одиниці зберігання енергії e, для розрахунку використовується встановлена потужність одиниці відпуску, одиниці зберігання енергії та одиниці агрегації e, визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР;</p>		
<p>III. Допоміжні послуги</p> <p>3.1. Загальні положення</p> <p>...</p> <p>3.1.3. На ринку ДП можуть брати участь учасники ринку, які використовують:</p> <p>1) одиниці відпуску, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна встановлена потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>2) одиниці відбору, що споживають електричну енергію, пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>3) одиниці зберігання енергії, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання становить не менше 1 МВт;</p> <p>4) одиниці агрегації, що пройшли перевірку, провели випробування електроустановок відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП, та крок зміни навантаження якої становить не менше 1 МВт.</p>		
<p>3.1.5. Представники навантаження, ОУЗЕ та виробники, які управляють одиницями відпуску типу А, мають право брати участь на ринку ДП.</p>		
<p>3.1.6. Виробники, що управляють одиницями відпуску типу В, С та D, зобов'язані набути статусу ПДП та брати участь в</p>		

<p>аукціонах з надання ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ.</p> <p>Агрегатори, що здійснюють управління одиницями агрегації, до складу яких включені одиниці відпуску, установлена потужність яких складає 5 МВт і більше, зобов'язані набути статусу ПДП та пропонувати на відповідних аукціонах на ДП з РПЧ, РВЧ та РЗ потужність обладнання, щодо якого отримано свідоцтво про відповідність вимогам до ДП та не подавалась декларація про неготовність.</p>		
<p>4.2. Участь у балансуєчому ринку</p> <p>...</p> <p>4.2.4. Участь у балансуєчому ринку обов'язкова для всіх учасників ринку, які управляють одиницями відпуску, крім ППВДЕ, в обсягах усієї їхньої залишкової доступної потужності для забезпечення балансуєчої електричної енергії на завантаження та розвантаження незалежно від факту продажу (непродажу) будь-якого типу резерву.</p> <p>ВДЕ з підтримкою, що є ППВДЕ, зобов'язані подавати ОСП пропозиції (заявки) на надання послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відповідають добовому графіку відпуску електричної енергії, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балансуєчому ринку.</p> <p>Участь агрегатора у балансуєчому ринку є обов'язковою у випадку здійснення ним управління одиницями агрегації, до складу якої включені одна або декілька одиниць відпуску, загальна встановлена потужність яких становить 1 МВт і більше.</p>		
<p>4.2.5. Для споживачів, ОУЗЕ та агрегаторів, що не здійснюють управління одиницями відпуску, участь у балансуєчому ринку є добровільною.</p> <p>ППБ, який є споживачем, ОУЗЕ або агрегатором, що не здійснює управління одиницями відпуску, зобов'язаний подавати на балансуєчий ринок пропозиції на балансуєчу електричну енергію, що відповідають акцептованим обсягам резерву, якщо одиниця відбору, одиниця зберігання енергії або одиниця агрегації за результатами аукціону на ДП обрана для надання резервів (крім РПЧ).</p>		
<p>4.4. Прогноз навантаження</p> <p>...</p> <p>4.4.1. Для цілей прогнозу електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах) ОСП може використовувати таку інформацію за розрахунковими періодами торгового дня, на який формується прогноз:</p> <p>1) історичні дані щодо електроспоживання по областях регулювання (торгових зонах) та погодних умов ОЕС України та статистичні дані щодо зміни навантаження за категоріями споживання електричної енергії;</p>		

<p>2) прогнози погодних умов, історичні дані про навантаження у схожих погодних умовах, а також порівняльну статистику та взаємозалежність навантаження і параметрів погодних умов;</p> <p>3) події, про які ОСП знає заздалегідь, відповідно до Кодексу системи передачі та Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року N 310;</p> <p>4) заплановані роботи на електроустановках відбору, УЗЕ та/або в системі передачі, системи розподілу або малої системи розподілу, що можуть впливати на середнє погодинне навантаження;</p> <p>5) прогноз транскордонного обміну для кожного розрахункового періоду торгового дня;</p> <p>6) іншу зібрану та/або надану інформацію.</p>		
<p>4.5. Прогноз відпуску електричної енергії ВДЕ</p> <p>...</p> <p>4.5.2. Прогноз відпуску ВДЕ відображає прогнозний сумарний відпуск електричної енергії генеруючих одиниць ВДЕ, що приєднані до системи передачі, системи розподілу або малої системи розподілу та обладнані погодинними засобами комерційного обліку, та виконується для кожного розрахункового періоду торгового дня.</p>		
<p>4.6. Графік відпуску та імпорту</p> <p>..</p> <p>4.6.1. Учасники ринку зобов'язані до 13:00 за 2 дні до торгового дня (d-2) надати ОСП графік відпуску для кожної одиниці відпуску, одиниці агрегації та/або одиниці зберігання енергії (у випадку здійснення відпуску електричної енергії в систему передачі, систему розподілу або малу систему розподілу).</p>		
<p>4.6.2. Учасники ринку, які отримали ФПП, зобов'язані надати ОСП графік імпорту для кожного міждержавного перетину, по якому учасник ринку планує здійснення операцій з імпорту, з урахуванням результатів добових аукціонів із розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів до часу закриття воріт для номінацій добових ФПП.</p>		
<p>4.6.3. Після отримання результатів торгів на РДН учасники ринку до 14:30 дня, що передує торговому дню, або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через дві години після часу «закриття воріт РДН», зобов'язані повторно подати графік відпуску для кожної одиниці відпуску, одиниці агрегації та/або одиниці зберігання енергії (у випадку здійснення відпуску електричної енергії в систему передачі або систему розподілу або малої системи розподілу).</p>		
<p>4.6.4. Графіки відпуску повинні включати:</p>		

<p>1) ідентифікатор учасника ринку, що продає електричну енергію;</p> <p>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));</p> <p>3) ЕІС-код одиниці відпуску, одиниці зберігання енергії, одиниці агрегації або міждержавного перетину;</p> <p>4) обсяг електричної енергії, що буде вироблений або імпортований, 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>4.7. Графік відбору та експорту</p> <p>...</p> <p>4.7.1. Учасники ринку, у випадку здійснення відбору електричної енергії з системи передачі, системи розподілу або малої системи розподілу, зобов'язані до 13:00 за 2 дні до торгового дня (d-2) надати ОСП графік відбору:</p> <p>ОСР та ОМСР – у розрізі своїх систем розподілу;</p> <p>ОУЗЕ – у розрізі своїх одиниць зберігання енергії;</p> <p>агрегатори – у розрізі своїх одиниць агрегації.</p>		
<p>4.7.2. Учасники ринку, які отримали ФПП, зобов'язані надати ОСП графік експорту для кожного міждержавного перетину, по якому учасник ринку планує здійснення операцій з експорту, з урахуванням результатів добових аукціонів із розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів до часу закриття воріт для номінацій добових ФПП.</p>		
<p>4.7.4. Після отримання результатів торгів на РДН ОСР, ОМСР, агрегатори та ОУЗЕ (у випадку здійснення відбору електричної енергії з системи передачі, системи розподілу або малої системи розподілу) до 14:30 дня або у випадку перенесення часу «закриття воріт РДН» не пізніше ніж через дві години після часу «закриття воріт РДН», що передусє торговому дню, зобов'язані повторно надати ОСП оновлений графік відбору</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>4.9. Засоби та форми подання графіка відпуску/відбору</p>		

<p>...</p> <p>4.9.2. Учасники ринку зобов'язані надавати ОСП для відповідної області комерційного обліку:</p> <p>1) графік відпуску та/або відбору одиниць відпуску, одиниць відбору, одиниць зберігання енергії, одиниць агрегації;</p> <p>2) інформацію щодо обсягів резервів ДП, визначених за результатами відповідних аукціонів на ДП.</p>		
<p>4.10. Подання пропозицій на балансуєчу електричну енергію</p> <p>...</p> <p>4.10.4. Подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження та на розвантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування мають право:</p> <p>1) виробники ВДЕ щодо генеруючих одиниць за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною;</p> <p>2) виробники у період з 01 жовтня по 01 травня щодо генеруючих одиниць, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової енергії на кваліфікованих когенераційних установках;</p> <p>3) виробники електричної енергії щодо генеруючих одиниць з використанням ядерного палива; 4) споживачі;</p> <p>5) ОУЗЕ,</p> <p>6) агрегатори, за виключенням випадку, визначеного пунктом 4.2.4 глави 4.2 цього розділу.</p>		
<p>4.14. Перевірка та підтвердження пропозицій на балансуєчу електричну енергію</p> <p>...</p> <p>4.14.9. Для перевірки пропозицій на балансуєчу електричну енергію, поданих ППБ для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею агрегації, ураховуються такі дані стосовно пропонуєваних обсягів:</p> <p>1) актуальні декларації про неготовність;</p> <p>2) мінімальна та максимальна потужність відбору одиниці агрегації;</p> <p>3) мінімальна та максимальна потужність відпуску одиниці агрегації;</p> <p>4) графік відпуску та графік відбору електричної енергії одиниці агрегації.</p>		
<p>5.15. Обчислення небалансів електричної енергії</p> <p>...</p> <p>5.15.4. Небаланс електричної енергії СВБ b у розрахунковому періоді t торгової зони z обчислюється за формулою</p> $IEQ_{b,z,t} = \sum_{e \in b} (FPQ_{e,z,t} - INST_{e,z,t}) + MP_{b,z,t} - NP_{b,z,t}$ <p>де $NP_{b,z,t}$ - сальдована позиція СВБ b у розрахунковому періоді t торгової зони z, яка розраховується за формулою</p>		

<p>VI. Фінансові гарантії</p> <p>6.1. Загальні положення</p> <p>...</p> <p>6.1.12. Для СВБ, яка є електропостачальником та не провадила ліцензовану діяльність з постачання електричної енергії споживачу, купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії або не здійснювала експорт-імпорт електричної енергії, або є трейдером та не провадила ліцензовану діяльність з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності), протягом декади, що передують декаді, до якої відноситься торговий день d, розмір необхідної фінансової гарантії для кожного торгового дня d до моменту виконання фінансового зобов'язання СВБ за повну декаду розраховується за формулою</p> <p>..</p> <p>де - дозволена потужність об'єкта споживача, з яким укладено договір про постачання електричної енергії споживачу, визначена умовами договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, МВт.</p> <p>До запуску електронної платформи Датахаб ОСР та ОМСР за запитом електропостачальника надає АР та цьому електропостачальнику дані щодо максимальних обсягів споживання за історичними даними $W_{\text{TKO},d,z}^h$ або дозволеної потужності об'єктів споживачів $p_{\text{e}}^{\text{consp}}/p_{\text{e}}^{\text{cons}}$, яким цей учасник ринку постачатиме електричну енергію.</p> <p>...</p>		
<p>8.4. Техніко-економічна декларація ППБ</p> <p>...</p> <p>8.4.6. Техніко-економічна декларація включає такі параметри готовності:</p> <p>1) планове відключення в очікуваних періодах як неготовність через технічне обслуговування/ремонт, у форматі:</p> <p>неготовий з: дд/мм/рррр гг:хх; готовий з: дд/мм/рррр гг:хх;</p> <p>2) короткострокове відключення (незаплановане відключення), час, коли готовність буде відновлено, у форматі:</p> <p>неготовий з: дд/мм/рррр гг:хх; готовий з: дд/мм/рррр гг:хх;</p> <p>3) тривалість пуску одиниці в разі санкціонованого відключення "до нуля" (наприклад, прийняття заявки від генеруючої одиниці), мінімальний період, необхідний для відновлення генерації, у форматі:</p> <p>мінімальний нульовий час: гг:хх;</p> <p>4) тривалість відключення одиниці в разі санкціонованого включення "з нуля" (наприклад, шляхом прийняття пропозиції від</p>		

<p>одиниці надання послуг з балансування), мінімальний період, необхідний на відключення до нуля, у форматі мінімальний ненульовий час: гг:хх.</p> <p>Для генеруючої одиниці декларація повинна містити мінімальний технічний рівень генерації (далі - МТРГ) та максимальний рівень генерації у МВт.</p>		
<p>Додаток 1 до Правил ринку Договір про врегулювання небалансів</p>		
<p>9.4. Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається, якщо:</p> <p>1) анульовано ліцензію учасника ринку (з дати набрання чинності відповідним рішенням);</p> <p>2) припинено державну реєстрацію суб'єкта господарювання, що є Стороною цього Договору;</p> <p>3) учасника ринку виключено з реєстру учасників оптового енергетичного ринку (з дати набрання чинності відповідним рішенням).</p> <p>В іншому випадку цей Договір припиняється з дати набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.</p>		
<p>Додаток 6 до Правил ринку ПОРЯДОК моніторингу виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг</p>		
<p>7. Одиницею моніторингу є одиниця надання ДП. Моніторинг РПЧ здійснюється на підставі телевимірювань по кожному енергоблоку/гідроагрегату та/або електростанції, та/або УЗЕ, та/або одиниці відбору (одиниці споживання), що входять до складу одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком. Моніторинг аРВЧ або рРВЧ та РЗ здійснюється на підставі телевимірювань по одиниці надання ДП, графіків фізичного відпуску та відбору ППБ та результатів аукціонів у системі управління ринком.</p>		
<p>9. Якщо активація зарезервованої потужності не відбувалася, приймається рішення, що РПЧ, РВЧ та РЗ підтримувався і ДП надана, якщо</p> <p>...</p> <p>$P_{ном}$ – номінальна потужність гідроагрегатів/енергоблоків /УЗЕ/одиниць відбору, підключених одночасно до електричної мережі, МВт. Для одиниці надання ДП, що є одиницею агрегації, в якості номінальної потужності приймається максимальна тривала потужність споживання/відпуску, визначена під час випробувань електроустановок ПДП з метою підтвердження вимог до ДП;</p> <p>...</p>		
<p>14. Реєстрація даних щодо моніторингу повинна здійснюватися з</p>		

<p>циклом не більше однієї секунди для РПЧ, не більше п'яти секунд для аРВЧ та не більше 15 секунд для рРВЧ та РЗ з присвоєнням мітки часу. Для забезпечення регулярної корекції внутрішнього таймера система моніторингу ПДП повинна підключатися до приймача сигналів точного часу типу GPS (або аналогу) і мати можливість здійснювати прив'язки кожного вимірювання активної потужності і частоти до астрономічного часу з точністю не гірше 10 мс.</p> <p>...</p> <p>У випадку порушень у роботі обладнання в зоні відповідальності ПДП та за відсутності об'єктивних причин порушення передачі телеметричних даних ОПС має право прийняти рішення щодо надання ДП на основі даних, отриманих через канали зв'язку.</p> <p>Якщо у ОСП виникають сумніви щодо достовірності даних, отриманих в режимі реального часу, ПДП на вимогу ОСП зобов'язаний надати архівні телеметричні дані по одиниці надання ДП та/або електроустановках, що входять до її складу, а також дані щодо розподілу агрегатором оперативних команд ОСП на зміну потужності по кожній одиниці відпуску/відбору/зберігання енергії, що входить до складу одиниці надання ДП, а також електроустановці, що входить до складу одиниць відбору/відпуску/ зберігання енергії.</p>		
<p>15. Система моніторингу ПДП повинна забезпечувати реалізацію всієї сукупності механізмів захисту інформації, що унеможливають втручання в систему моніторингу надання ДП.</p> <p>Втрата живлення системи моніторингу і її подальше відновлення, а також збої в роботі не повинні приводити до втрати архівної інформації.</p> <p>Інформація про виявлені відхилення від нормального режиму роботи системи моніторингу повинна автоматично записуватися і зберігатися на її системному диску.</p> <p>ПДП зобов'язаний зберігати інформацію щодо моніторингу ДП в архіві не менше 6 місяців. Має передбачатись можливість копіювання заданої частини архіву за заданий проміжок часу із заданою дискретністю на зовнішній носій для зберігання.</p> <p>У випадку, якщо одиниця надання ДП є одиницею агрегації, ПДП зобов'язаний зберігати також телеметричні дані по кожній одиниці відпуску/відбору/зберігання енергії, що входить до складу одиниці агрегації, а також дані щодо розподілу оперативних команд ОСП на зміну потужності по кожній одиниці відпуску/відбору/ зберігання енергії.</p> <p>Вимоги до системи вимірювання:</p> <p>датчики активної потужності з класом точності 0,5, що підключаються до вимірювальних кіл трансформаторів струму та трансформаторів напруги з класом точності 0,5;</p> <p>вимірювання частоти електричного струму має здійснюватися з</p>		

<p>точністю не менше $\pm 0,01$ Гц; датчики активної потужності з класом точності 0,5, що підключаються до вимірювальних кіл трансформаторів струму та трансформаторів напруги з класом точності 0,5 (у разі відсутності у вимірювальному ланцюгу трансформаторів струму та трансформаторів напруги, клас точності засобів вимірювання активної потужності має бути не нижчим 0,5); вимірювальні кола датчиків активної потужності повинні мати можливість переведення на резервні трансформатори напруги; вимірювання активної потужності з датчиків повинні передаватися з дискретністю не більше 0,5 % від повного діапазону вимірювання датчика.</p>		
<p>16. Вимірювання та передача даних для моніторингу надання ДП з аРВЧ, рРВЧ та РЗ здійснюються по одиниці надання ДП, якщо в переліку параметрів не сказано інше. Для одиниць надання ДП, що є одиницями агрегації, формування сигналів відбувається по одиниці надання ДП в цілому. Для цілей моніторингу надання ДП з РПЧ повинні бути забезпечені вимірювання та передача ОСП таких даних: стан введення/виведення РПЧ, “1” для РПЧ введено, “0” для РПЧ виведено; активна потужність енергоблоків/гідроагрегатів/одиниць відбору/УЗЕ, які входять до складу одиниці надання ДП, МВт; уставка статизму, %; частота електричного струму, Гц; максимальна активна потужність, МВт; мінімальна активна потужність, МВт; уставка мертвої зони, мГц; уставка потужності обладнання, яким забезпечується РПЧ, (без корекції по частоті), МВт; стан заряду УЗЕ (якщо застосовно), %. Для цілей моніторингу надання аРВЧ повинні бути забезпечені вимірювання та передача ОСП таких даних: статус, який вказує, що аРВЧ увімкнено або вимкнено, “1” для аРВЧ введено, “0” для аРВЧ виведено; ознака, що обладнання (енергоблок/гідроагрегат/одиниця відбору/УЗЕ) перебуває під управлінням ЦР САРЧП, “1” для обладнання під управлінням ЦР САРЧП, “0” для обладнання не під управлінням ЦР САРЧП; активна потужність енергоблоків/гідроагрегатів/одиниць відбору/УЗЕ, які входять до складу одиниці надання ДП, (не здійснюється для одиниць надання ДП, що є одиницями агрегації), МВт; фактична активна потужність, МВт;</p>		

<p>мінімальна активна потужність, (нижня межа регулювання), МВт; максимальна активна потужність, (верхня межа регулювання), МВт; значення прийнятої до виконання уставки, яка надійшла від ЦР САРЧП до АСКТП одиниці надання ДП, МВт; стан заряду УЗЕ (якщо застосовно), %.</p> <p>У разі необхідності ОСП має право запросити у ПДП таку додаткову інформацію:</p> <p>швидкість навантаження і розвантаження; перелік енергоблоків/гідроагрегатів/одиниць розподіленого споживання (генерації), агрегованих агрегатором розподіленого споживання (генерації), УЗЕ, що підключені до ЦР САРЧП.</p> <p>Для цілей моніторингу надання рВЧ/РЗ повинні бути забезпечені вимірювання та передача ОСП таких даних:</p> <p>активна потужність енергоблоків/гідроагрегатів та/або одиниць відбору/УЗЕ, які входять до складу одиниці надання ДП, (не здійснюється для одиниць надання ДП, що є одиницями агрегації), МВт; максимальна активна потужність, МВт; мінімальна активна потужність, МВт; фактична активна потужність, МВт. стан заряду УЗЕ (якщо застосовно), %.</p> <p>У разі необхідності ОСП має право запросити у ПДП таку додаткову інформацію:</p> <p>ознака, що генерує обладнання (енергоблок/гідроагрегат/одиниця відбору) або УЗЕ ввімкнено/вимкнено; швидкість навантаження і розвантаження; перелік енергоблоків/гідроагрегатів/одиниць відбору/одиниць розподіленого споживання (генерації)/УЗЕ, агрегованих агрегатором розподіленого споживання (генерації), що здійснювали виконання команди ОСП.</p> <p>Для ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК підлягають реєстрації такі параметри:</p> <p>виміряне значення напруги на шинах; режим роботи гідроагрегата - у СК/не в СК; виміряне значення реактивної потужності гідроагрегата.</p> <p>У разі необхідності ОСП має право запросити у ПДП таку додаткову інформацію:</p> <p>виміряне значення активної потужності гідроагрегата; значення напруги на шині електростанції згідно з командою.</p>		
--	--	--