

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

ПРОТОКОЛ

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

08, 11, 21 грудня 2023 року

№137/1-п

Місце проведення: м. Київ, НКРЕКП, вул. Сім'ї Бродських, 19, к. 214,

(через платформу для організації відеоконференцій Zoom)

Присутні:

від НКРЕКП:

Сідоров І.В. – Директор Департаменту енергоринку (головуючий);

Колесніков О.В. – начальник відділу нормативно-правового забезпечення ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринку;

Рохвадзе Д.Д. – головний спеціаліст відділу нормативно-правового забезпечення ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринку;

Плахута Л.С. – головний спеціаліст відділу нормативно-правового забезпечення ринку електричної енергії управління регулювання роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринку (секретар);

Михайловський О.В. – начальник відділу альтернативної та відновлюваної електроенергетики Департаменту енергоринку;

Прихід О.В. – головний спеціаліст відділу альтернативної та відновлюваної електроенергетики;

Попович В.І. – начальник Управління впровадження та розвитку систем обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

Жданюк А.В. – заступник начальника управління – начальник відділу нормативного забезпечення та адміністрування кодексу комерційного обліку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики;

від Антимонопольного комітету України:

Пашинська О.С. – начальник відділу погодження нормативно-правових актів у сфері електроенергетики Департаменту досліджень і розслідувань ринків паливно-енергетичного комплексу та житлово-комунального господарства;

Кирпенко Р. М. – головний спеціаліст відділу погодження нормативно-правових актів у сфері електроенергетики Департаменту досліджень і розслідувань ринків паливно-енергетичного комплексу та житлово-комунального господарства;

від НЕК «УКРЕНЕРГО»:

Немировський А.І. – радник Голови Правління;

Волков О.М. – начальник департаменту адміністратора розрахунків;

Гальченко А.М. – начальник відділу адміністрування розрахунків та розвитку ринку;

Бажан А.М. – експерт з адміністрування нормативно-правових актів ринку електроенергії відділу адміністрування розрахунків та розвитку ринку;

Гордіченко І.О. – провідний економіст відділу адміністрування розрахунків та розвитку ринку;

Карасевич Ю.М. – начальник департаменту забезпечення функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг;

Сахно С.М. – експерт з функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг;

Мотовиловець О.С. – начальник відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

Реп'єв О.І. – провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

Шаруба Т.В. – експерт з договорів з учасниками ринку відділу договорів з учасниками ринку – користувачами системи;

Шебета А.В. – провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

Хіргій Д.Г. – начальник відділу управління балансуючим ринком;

Лиховид Ю.Г. – начальник відділу координації роботи АСУТП електростанцій та САРЧП;

Майстренко І.О. – начальник відділу адміністрування графіків учасників ринку;

Пепоян В.А. – керівник проектів та програм у сфері нематеріального виробництва;

Симоненко О.О. – начальник департаменту виконання спеціальних обов'язків та підтримки системи управління ринком;

Салимон В.С. – начальник відділу ведення спеціальних обов'язків;

Боднарчук П.В. – начальник відділу моніторингу надання допоміжних послуг;

Сміленко О.М. – начальник відділу організації та контролю робіт з нормативного забезпечення департаменту науково-технічних розробок та нормативного забезпечення дирекції ринкових операцій;

Карпенко О.О. – директор з комерційного обліку;

від АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»:

Горкуценко І. О. – начальник сектору адміністрування правил РДН/ВДР;
 Матора А. В. – провідний економіст відділу регуляторного забезпечення;

від ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»:

Максименко Ж.Л. – начальник департаменту договірної роботи;
 Садовий Д.Ю. – заступник начальника департаменту бухгалтерського обліку електроенергії та звітності;

Пашкуда М.О. – начальник відділу торгівлі на організованих ринках департаменту торгівельних операцій на ринку електроенергії;

Полухін А.В. – начальник відділу аналітики та прогнозування;

Власова Ю.О. – провідний інженер відділу організації проведення аукціонів;

Яловий О.В. – начальник відділу організації проведення аукціонів;

від ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»: ПрАТ «Укргідроенерго»

Бабіч В.Ю. – заступник директора департаменту з комерції;

Гречко О.В. – начальник відділу регуляторної політики департаменту з комерції;

від ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»:

Прокопенко В.І. – начальник відділу торгівлі на внутрішньодобовому та балансуєчому ринках ВП «Енергоатом-Треїдинг» ДП «НАЕК «Енергоатом»;

Нікульшин Ю.О. – провідний юрисконсульт відділу з регуляторної діяльності ВП «Енергоатом-Треїдинг» ДП «НАЕК «Енергоатом»;

від ТОВ «ЕЛЕКТРОТРЕЙДІНГ ГРУП»:

Литвинов В. В. – начальник юридичного відділу;

Галдінова О.М. – аналітик з консолідованої інформації;

Фролов І.В. – аналітик з консолідованої інформації;

від ПРАТ "ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»:

Новохатній О. В. – головний енергетик виробничих активів;

Лебедінська В. В. – фахівець з енергоменеджменту;

від ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»:

Осадча С.А. – менеджер з регуляторних питань;

Миرونчиков С.С. – керівник Департаменту;

від АТ «ДТЕК ДНПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

Малов С. Ю. – керівник департаменту з регуляторних питань;

Мусієнко С.О. – представник компанії;

від АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»:

Фомін К.М. – заступник керівника департаменту з операційних покращень;

АСОЦІАЦІЯ «ЄВРОПЕЙСЬКО-УКРАЇНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ АГЕНТСТВО»:

Загуменнова-Крупович Є.В. – юридичний радник;

Гружинська О.В. – фінансовий радник;

АСОЦІАЦІЯ «УКРАЇНСЬКА АСОЦІАЦІЯ ВІДНОВЛЮВАНОЇ ЕНЕРГЕТИКИ»:

Ретівов І.О. – член правничого комітету УВЕА, старший менеджер з регуляторної діяльності ТОВ «ДТЕК ВДЕ»;

Сисоєв М.О. – співголова правничого комітету УВЕА, партнер ЮФ «Дентонс»;

ГС «АСОЦІАЦІЯ СОНЯЧНОЇ ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ»:

Ручко С.В. – член правління та Голова комітету дСЕС АСЕУ;

Черней Р.Д. – член правління;

Формаджів Л.В. – юрисконсульт.

Порядок денний:

Відкрите обговорення (розгляд зауважень та пропозицій) проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – відкрите обговорення).

Слухали:

1. Головуючий повідомив, що 01.11.2023 на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, схвалено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проект постанови).

Проект постанови розроблено з метою приведення положень нормативно-правових актів Регулятора, а саме Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), та Правил РДН/ВДР, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 (далі – Правила ринку РДН/ВДР), у відповідність до положень Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України» від 24.07.2023 № 3220-IX у частині визначення особливостей участі на ринку електричної енергії агрегаторів, активних споживачів та операторів малих систем розподілу.

Проект постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, разом з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею був оприлюднений 03.11.2023 шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій. У період з 03.11.2023 до 16.11.2023 приймалися зауваження та пропозиції від зацікавлених осіб. За цей час надійшли зауваження та пропозиції від НЕК «УКРЕНЕРГО», АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ», ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», ТОВ «ЕЛЕКТРОТРЕЙДІНГ ГРУП», ПрАТ "ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП», ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО», ГС «УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ», АСОЦІАЦІЯ «ЄВРОПЕЙСЬКО-УКРАЇНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ АГЕНТСТВО», АСОЦІАЦІЯ «УКРАЇНСЬКА АСОЦІАЦІЯ ВІДНОВЛЮВАНОЇ ЕНЕРГЕТИКИ», ГС «АСОЦІАЦІЯ СОНЯЧНОЇ ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ».

2. Під час проведення відкритих обговорень Проекту постанови відбулось детальне та ґрунтовне обговорення наданих зауважень та пропозицій до

положень Проекту постанови, зокрема щодо способу їх врахування, або відхилення, із зазначенням мотивів відхилення.

3. Проектом постанови передбачається викладення глави 1.5 розділу I Правил ринку у новій редакції.

Ураховуючи те, що зміни до глави 1.5 розділу I Правил ринку також передбачаються в рамках іншого проекту постанови «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП», що був схвалений 15.08.2023 та стосується нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, на відкритому обговоренні розглядались пропозиції та зауваження до зазначеної глави Правил ринку виключно з питань визначення особливостей участі на ринку електричної енергії агрегаторів, активних споживачів та операторів малих систем розподілу.

При цьому, визнано за доцільне викласти главу 1.5 розділу I Правил ринку в новій редакції з урахуванням результатів відкритих обговорень Проекту постанови і проекту постанови НКРЕКП, схваленого 15.08.2023.

4. Проектом постанови передбачається внесення змін до механізму розрахунку максимальних обсягів продажу у частині визначення $W_{л.п.е}$ (пункт 2.3.1 глави 2.3 розділу II Правил ринку). Зазначений показник визначає можливий обсяг відпуску одиниці відпуску енергії, що відповідає величині установленої потужності одиниці відпуску, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії.

Цей показник також застосовується при розрахунку розміру фінансової гарантії у частині визначення забезпеченості учасника ринку обсягами власної генерації (пункт 6.1.11 глави 6.1 розділу VI Правил ринку).

Слід відмітити, що відповідно до розрахунків середній відсоток співвідношення обсягу корисного відпуску до встановленої потужності за 2022 рік становить для АЕС – 48%, ГЕС – 23%, ТЕС – 12%, ТЕЦ – 13%, виробників, що використовують енергію вітру – 11%, виробники, що використовують енергію сонця – 10%.

З метою недопущення необґрунтованого завищення максимальних обсягів продажу Проектом постанови передбачається застосування величини фактично доступної потужності одиниці відпуску учасником ринку, що враховує подані учасником ринку декларації про неготовність та техніко-економічних декларацій ППБ.

Учасники обговорили різні підходи до розрахунку $W_{л.п.е}$ та висловили застереження, що застосування доступної потужності замість установленої потужності в окремі години в сумі призведе до зменшення максимальних обсягів продажу та збільшення розміру фінансової гарантії.

Представники НЕК «Укренерго» відзначили, що реалізація запропонованих НКРЕКП змін не суттєво вплине на розмір фінансової гарантії та потребує внесення змін до системи управління ринком (СУР).

Ураховуючи викладене, визнано задоцільне НЕК «Укренерго» до 25.12.2023 надати Регулятору пропозиції щодо термінів набрання чинності змін до пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II Правил ринку.

У разі необхідності НЕК «Укренерго» разом з учасниками ринку опрацювати зміни до Правил ринку у частині удосконалення механізму визначення максимальних обсягів продажу.

5. Обговорено зміни до розділів III, IV та додатку 6 до Правил ринку у частині участі агрегаторів на ринку допоміжних послуг, балансуєчому ринку та здійсненні моніторингу надання допоміжних послуг. Представниками НЕК «Укренерго» відзначено, що при вирішенні зазначеного питання необхідний комплексний підхід.

За результатами відкритого обговорення розділу визнано за доцільне удосконалити положення зазначених розділів та додатку 6 до Правил ринку з метою забезпечення участі агрегаторів на ринку електричної енергії.

6. Представником НЕК «УКРЕНЕРГО» презентована концепція участі споживачів, зокрема споживачів, що споживають електричну енергію за договором про постачання електричної енергії споживачу (в тому числі побутових споживачів) в агрегованих групах.

Так, було зазначено, що з метою надання рівних можливостей всім категоріям споживачів (у тому числі побутовим та споживачам групи Б), пропонується встановлення на окремі установки споживачів комутаційного пристрою з можливістю оперативного обмеження на виконання команди диспетчера, що забезпечує вимірювання його потужності. Передбачається, що зазначений пристрій має бути сертифікованим, мати певну вимогу щодо його класу точності та періоду повірки, має бути забезпеченим функцією надання сигналу про несанкціоноване втручання в його роботу.

Представник НЕК «УКРЕНЕРГО» наголосив, що запропонований спосіб залучення споживачів в агрегованих групах використовується в Німеччині, США, Велико Британії.

Проведення пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО» забезпечить диспетчера оператора системи передачі (ОСП) додатковим інструментом балансування ОЕС України та не призведе до збільшення витрат для врегулювання небалансів.

Ураховуючи викладене, НЕК «Укренерго» запропоновано, що при розрахунку небалансу електричної енергії СВБ має враховуватись погодинний фактичний обсяг виконання оперативних команд ОСП електроустановками, що входять до одиниці агрегації учасника ринку, який входить до балансуєчої групи.

7. Обговорено пропозиції щодо внесення змін до Правил РДН/ВДР та визнано за доцільне передбачити можливість участі на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку агрегаторів та операторів малих систем розподілу.

Вирішили:

1. Відкрите обговорення Проекту постанови, проведене на засадах гласності та відкритості, вважати таким, що відбулося.

2. За підсумками обговорення надані зауваження та пропозиції врахувати, або відхилити, із зазначенням мотивів відхилення.

3. Оприлюднити протокол відкритого обговорення Проекту постанови разом із Таблицею узгоджених пропозицій до Проекту постанови, в якій зазначити зауваження та пропозиції, що враховуються і не враховуються, та мотиви їх відхилення, на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Головуючий

Ілля СІДОРОВ

Секретар

Любов ПЛАХУТА



ТАБЛИЦЯ
узгоджених позицій до проєкту рішення НКРЕКП
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта

Редакція спірної частини проєкту рішення/частини проєкту рішення	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Правила ринку		
<p>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.</p>		<p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проєктом рішення.</p>
<p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p>		
<p>Положення відсутнє</p>	<p><u>Асоціації у сфері ВДЕ:</u> ВДЕ з підтримкою - ВДЕ, яким встановлено «зелений» тариф;</p> <p><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> <i>Обґрунтування:</i> <i>У Правилах ринку «ВДЕ з підтримкою» застосовується значенні – виробники електричної енергії, яким встановлено «зелений» тариф та які ходять до балансуєчюї групи гарантованого покупця.</i> <i>Виробники, які за результатами аукціону набули право на підтримку, не входять до балансуєчюї групи гарантованого покупця.</i></p>	<p>Не враховано.</p> <p>Зазначені пропозиції розглядалися в рамках іншого проєкту постанови «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП», що стосуються нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною.</p>

	<i>Відповідно, визначення потребує зміни.</i>	
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;		За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти абзац у редакції, запропонованій проєктом рішення.
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;		За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти абзац у редакції, запропонованій проєктом рішення.
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;		За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти абзац у редакції, запропонованій проєктом рішення.
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 ;	Пропозиції НЕК «Укренерго»: 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>	Враховано частково. За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти абзац у такій редакції: «одиниця відбору (одиниця споживання) – електроустановка або сукупність електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, що представлена на ринку відповідним учасником ринку та має точки комерційного обліку , 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);»
<p>одиниця відпуску (генеруюча одиниця) – електроустановка або сукупність електроустановок, призначених для виробництва електроенергії, що мають визначені Кодексом комерційного обліку точки комерційного обліку;</p>	<p>Пропозиції НЕК «Укренерго»: одиниця відпуску (генеруюча одиниця) – електроустановка та/або сукупність електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, що представлена на ринку відповідним учасником ринку;</p> <p><i>Відповідно до гармонізованої рольової моделі ENTSO-E.</i></p>	<p>Враховано частково. За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти абзац у такій редакції: «одиниця відпуску – електроустановка або сукупність електроустановок, призначених для виробництва <u>електричної енергії, що представлена на ринку відповідним учасником ринку та має точки комерційного обліку, визначені Кодексом комерційного обліку;</u>»</p>
	<p>Пропозиції ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»: 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><i>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.</i></p> <p><i>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.</i></p> <p><i>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».</i></p>	<p>Враховано частково.</p>
	<p>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</p>	<p>Враховано.</p>

<p>одинаця зберігання енергії – електроустановка або сукупність установок, призначених для зберігання енергії, що мають визначені Кодексом комерційного обліку точки комерційного обліку;</p>	<p>одинаця зберігання енергії – електроустановка та/або сукупність електроустановок, призначених для зберігання енергії, що управляються відповідним учасником ринку;</p> <p><i>Відповідно до гармонізованої рольової моделі ENTSO-E.</i></p> <p><u>Асоціації у сфері ВДЕ:</u> одинаця зберігання енергії – електроустановка або сукупність електроустановок, призначених для зберігання енергії, що мають визначені Кодексом комерційного обліку точки комерційного обліку;</p> <p><i>Редакційна правка</i></p>	<p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти абзац у такій редакції: «одинаця зберігання енергії – електроустановка або сукупність <u>електроустановок</u>, призначених для зберігання енергії, що <u>управляється відповідним учасником ринку та має точки комерційного обліку, визначені Кодексом комерційного обліку;</u>»</p> <p>Враховано.</p>
<p>одинаця надання допоміжних послуг – одинаця відбору, одинаця відпуску, одинаця зберігання енергії або одинаця агрегації, що має визначені Кодексом системи передачі технічні можливості надавати допоміжні послуги та управляється учасником ринку, який набув статусу постачальника допоміжних послуг;</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</u> одинаця надання допоміжних послуг – одинаця відбору, одинаця відпуску, одинаця зберігання енергії або одинаця агрегації, що має визначені Кодексом системи передачі технічні можливості надавати допоміжні послуги та управляється відповідним учасником ринку, який набув статусу постачальника допоміжних послуг;</p> <p><i>Уточнення пов'язане з тим, що одинаця ДП може знаходитися у безпосередньому управлінні учасника ринку, який не є ПДП, і при цьому входить до одиниці агрегації агрегатора, який є ПДП.</i></p>	<p>Враховано. За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти абзац у такій редакції: «одинаця надання допоміжних послуг – одинаця відбору, одинаця відпуску, одинаця зберігання енергії або одинаця агрегації, що управляється відповідним учасником ринку, який набув статусу постачальника допоміжних послуг, та має визначені Кодексом системи передачі технічні можливості надавати допоміжні послуги;»</p>
<p>одинаця надання послуг з балансування – одинаця відбору, одинаця відпуску, одинаця зберігання енергії або одинаця агрегації, що має можливість надавати послуги балансування та управляється учасником ринку, який набув статусу постачальника послуг з балансування;</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</u> одинаця надання послуг з балансування – одинаця відбору, одинаця відпуску, одинаця зберігання енергії або одинаця агрегації, що має можливість надавати послуги балансування та управляється відповідним учасником ринку, який набув статусу постачальника послуг з балансування;</p> <p><i>Уточнення пов'язане з тим, що одинаця надання послуг з балансування може знаходитися у безпосередньому управлінні учасника ринку, який</i></p>	<p>Враховано. За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти абзац у такій редакції: «одинаця надання послуг з балансування – одинаця відбору, одинаця відпуску, одинаця зберігання енергії або одинаця агрегації, що управляється відповідним учасником ринку, який набув статусу постачальника послуг з балансування, та має можливість надавати послуги балансування;»</p>

	<i>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 мережі;		За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти абзац у редакції, запропонованій проектом рішення
1.1.4. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення: ... ОМСР - оператор малої системи розподілу; ФПП – фізичне право на передачу;		За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проектом рішення.
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.		За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проектом рішення.
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	<u>Асоціації у сфері ВДЕ:</u> 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	Враховано частково. За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне пункт викласти в такій редакції: «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

<p>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>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 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><i>Редакційне уточнення, що вказане правило (набуття статусу учасника ринку) поширюється на споживачів, які входять до складу агрегованої групи.</i></p>	<p>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, що <u>купують електроенергію за договором постачання електричної енергії споживачу та входять до складу агрегованої групи, набувають статусу активного споживача 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.</u></p>
	<p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</u></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,</p>	<p>Не враховано.</p> <p>В Правилах ринку має бути врегульовано питання щодо участі активного споживача в агрегованій групі, що діє на ринку електричної енергії.</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне пункт викласти в вищенаведеній редакції.</p>

	<p>укладеного між споживачем та агрегатором відповідно до вимог цих Правил. Такі споживачі не вносяться АР до реєстру учасників ринку.</p> <p><i>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.</i></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 ОСН), 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><u>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</u></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><i>Не всі користувачі, які мають право стати учасниками ринку, зобов'язані укладати договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії. Разом з цим ОСП може контролювати укладання відповідних</i></p>	<p>Враховано.</p> <p>За результатами обговорень вирішено залишити пункт у діючій редакції.</p>

	<p>договорів виключно із тими учасниками ринку, що мають ресурсні об'єкти, приєднані до мереж ОСП.</p>	
	<p><u>Пропозиції АТ «Оператор 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.</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, 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 послуг, від 14 березня 2018 року N 312 (далі - Правила роздрібного ринку).</p> <p><i>Не всі споживачі мають укладати договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, тому пропонуємо це уточнити.</i></p>	<p>Не враховано. За результатами обговорень вирішено залишити пункт у діючій редакції.</p>
	<p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</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.</p>	<p>Враховано. За результатами обговорень вирішено залишити пункт у діючій редакції.</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><i>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.</i></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><u>Пропозиції АТ «Оператор ринку»:</u></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) роль кандидата в учасники ринку на ринку (виробник, електропостачальник, трейдер, споживач, ОСР, ОМСР, агрегатор, ОУЗЕ);</p>	<p>Враховано частково.</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт в такій редакції:</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>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 балансуєчої 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 балансуєчої 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>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 балансуєчої 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 балансуєчої 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>Немає такого виду діяльності на ринку електричної енергії як споживач, тому пропонуємо зазначити роль кандидата в учасники ринку, яка буде включати і таку роль як споживач.</i></p>	<p>2) види діяльності кандидата <u>в учасники ринку</u> (виробник, електропостачальник, трейдер, споживач, <u>ОСП, ОСР, ОМСР, агрегатор, ОУЗЕ, гарантований покупець</u>);</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 балансуєчої 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 балансуєчої 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>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><u>Пропозиції АТ «Оператор ринку»:</u></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>Враховано.</p> <p>За результатами обговорень вирішено залишити пункт у діючій редакції.</p>

<p>У разі незгоди з рішенням ОСП кандидат в учасники ринку може звернутися до Регулятора щодо оскарження такого рішення.</p>	<p>3) відсутності кандидата в ресетрі учасників онтового 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>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. Порядок створення, реєстрації та припинення функціонування балансуєчих груп та агрегованих груп</p>		<p>Ураховуючи те, що зміни до глави 1.5 розділу I Правил ринку також передбачаються в рамках іншого проекту постанови «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП», що був схвалений 15.08.2023 та стосується нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом та за аукціонною ціною, на відкритому обговоренні розглядалися пропозиції та зауваження до зазначеної глави Правил ринку виключно з питань визначення особливостей участі на ринку електричної енергії агрегаторів, активних споживачів та операторів малих систем розподілу.</p> <p>При цьому, визнано за доцільне викласти главу 1.5 розділу I Правил ринку в новій редакції з урахуванням результатів відкритих обговорень Проекту постанови і проекту постанови НКРЕКП, схваленого 15.08.2023.</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 балансуєчої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p> <p>ВДЕ з підтримкою має право передати фінансову відповідальність за небаланси по всіх</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</u></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 балансуєчої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.</p>	<p>Враховано частково.</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт в такій редакції:</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</p>

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.

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.

Учасники ринку мають право включати одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання до складу агрегованої групи.

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.

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.

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.

Учасники ринку мають право входити до складу агрегованої групи агрегатора.

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.

Одиниця агрегації може складатись лише з електроустановок, що приєднані до мережі в межах однієї торгової зони ОЕС України.

Якщо сукупний регулюючий діапазон потужності електроустановок, що входять в одну одиницю агрегації, складає від 5 МВт, то така одиниця агрегації мусить складатись лише з електроустановок, точки комерційного обліку яких встановлені в одній області комерційного обліку в одній адміністративній області.

Віповідно до ЗУ «Проо ринок електроенергії» до агрегованої групи входять саме учасники ринку, а їх електроустановки — до складу одиниці

балансиєючої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.

ВДЕ з підтримкою має право передати гарантованому покупцю фінансову відповідальність за небаланси одиниці відпуску, якій встановлено «зелений» тариф, шляхом включення одиниці відпуску ВДЕ з підтримкою до складу балансуєючої групи гарантованого покупця.

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.

Учасники ринку мають право входити до складу агрегованої групи шляхом включення електроустановок до складу одиниці агрегації такої агрегованої групи.

До складу одиниці агрегації можуть входити лише електроустановки, точки комерційного обліку яких встановлені в межах однієї торгової зони, однієї адміністративної області та однієї області комерційного обліку.

Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниць агрегації, за виключенням електроустановок, призначених для споживання споживачів, які купують електроенергію в іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу.

агрегації. Тому пропонуємо привести абзац у відповідність до норм закону.

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 балансуєчого ринку України до балансуєчого ринку країн ENTSO-E

Пропозиція обумовлена особливостями роботи ОЕС України. Необхідно, щоб при наявності мережеских 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 мережеских обмежень. При цьому, оскільки існують ОСР, чії 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.

Пропозиції АТ «Оператор ринку»:

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 балансуєчої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.

Для виробників електричної енергії, які увійшли до балансуєчої групи гарантованого покупця, договір про врегулювання відповідальності за небаланси призупиняє свою

Не враховано.

Статтею 30 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено:

«1. Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниць агрегації, за виключенням електроустановок, призначених для споживання споживачів, які купують електроенергію в іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу.»

дію лише по генеруючих одиницях, для яких встановлено "зелений" тариф або щодо яких переможець аукціону набув право на підтримку.

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.

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.

Учасники ринку мають право **передати свою фінансову відповідальність за небаланси в частині** одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання агрегатора.

Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниці агрегації. ~~за виключенням електроустановок, призначених для еноживання споживачів, які купують електроенергію в іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу.~~

Пропонуємо залишити цей абзац пункту 1.5.1 у чинній редакції Правил.

Виключити, оскільки надаючи споживачу право купувати електричну енергію у інших постачальників, ми будемо створювати умови для маніпулювань на ринку електричної енергії.

Асоціації у сфері ВДЕ:

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 балансуєчої групи на підставі укладення/приєднання до відповідного договору.

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 балансуєчої групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії, за небаланси не всіх або декількох одиниць 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 балансуєчої групи гарантованого покупця.

Якщо учасник ринку передає свою фінансову відповідальність за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєчої 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 балансуєчій групі.

Учасники ринку мають право включати одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання до складу агрегованої групи.

Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниці агрегації, за виключенням

Пропозиції до цього пункту також розглядалися в рамках відкритого обговорення іншого проєкту постанови. За результатами відкритих обговорень проєктів постанов визнано за доцільне викласти пункт в вищенаведеній редакції.

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.

*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 балансуєної 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 балансуєної групи гарантованого покупця, **від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії.***

Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:

...

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 балансуєної групи гарантованого покупця.

...

Слово "декілька" виключає можливість виключення однієї одиниці відпуску.

Пропозиції до цього пункту також розглядалися в рамках відкритого обговорення іншого проєкту постанови. За результатами відкритих обговорень проєктів постанов визнано за доцільне викласти пункт в вищенаведеній редакції

	<p><i>Відповідно до законодавства суб'єкти, які за результатами аукціону набули право на підтримку, не входять до БГ ГП</i></p> <p><i>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")</i></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>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне викласти пункт в такій редакції:</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. <u>До складу балансуючої групи гарантованого покупця можуть входити виключно одиниці відпуску, яким встановлено «зелений» тариф.</u></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; 	<p><u>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</u></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; 	<p>Враховано частково.</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне викласти пункт в такій редакції:</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;

<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> <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>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> <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><i>Відповідно до ЗУ «Про ринок електроенергії» до агрегованої групи входять саме учасники ринку, а їх електроустановки — до складу одиниці</i></p>	<p>3) порядок повідомлення СВБ та виконання погодинних графіків кожного учасника балансуючої групи;</p> <p>4) умови припинення дії 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 дії 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 <u>електроустановки до складу одиниці агрегації агрегованої групи</u>, 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 дії договору за ініціативою агрегатора; 6) умови припинення дії договору з учасником ринку, електроустановки 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.
---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

агрегації. Тому пропонуємо привести норму у відповідність до норм закону.

Пропозиції АТ «Оператор 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, **розрахунку небалансів та ціни** у межах агрегованої групи;

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

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

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

4) умови припинення договору за ініціативою агрегатора;

5) 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;~~

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

7) порядок управління одиницями агрегації, що входять до складу агрегованої групи.

Ціна є істотною умовою договору, тому пропонуємо включити її до переліку обов'язкових вимог щодо змісту договору.

Зміна нумерації пунктів відповідно до наданих пропозицій.

Не враховано.

За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у вищенаведеній редакції.

	<p><i>Виключити, оскільки розрахунки за послуги з балансування всієї агрегованої групи здійснює з ОСП агрегатор як СВБ цієї агрегованої групи.</i></p>	
	<p><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u> 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; 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 балансуєної групи СВБ, за ініціативою учасника ринку або СВБ 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; 	<p>Не враховано. Оскільки договір укладається між агрегатором та учасником ринку, який має намір включити електроустановки до складу одиниці агрегації, у довільній формі, тому сторони за необхідності можуть передбачити запропоновані ДП «Гарантований покупець» положення у цьому договорі.</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>10) порядок обміну інформацією у межах агрегованої групи щодо повноти та своєчасності оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації відповідно до визначених Регулятором вимог.</p> <p><i>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;</i></p>	
<p>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.</p>	<p><u>Асоціації у сфері ВДЕ:</u></p> <p>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.</p>	<p>Враховано частково.</p> <p>Пропозиції до цього пункту також розглядалися в рамках відкритого обговорення іншого проекту постанови. За результатами відкритих обговорень проектів постанов визнано за доцільне викласти пункт в такій редакції:</p>

<p>Особливості фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, визначаються договором про участь у балансуєної групі гарантованого покупця та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Включення одиниці відпуску до балансуєної 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 балансуєної групі гарантованого покупця та договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або укладання додаткової угоди до такого договору.</p>	<p>Особливості фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, визначаються договором про участь у балансуєної групі гарантованого покупця та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Включення одиниці відпуску до балансуєної 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 балансуєної групі гарантованого покупця та договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом або укладання додаткової угоди до такого договору.</p> <p><i>Обґрунтування аналогічне обґрунтуванню, наведеному до п. 1.5.1.</i></p> <p><i>Абзац третій пропонуємо виключити як такий, що дублює</i></p>	<p>1.5.4. Учасники балансуєної групи несуть фінансову відповідальність за небаланс перед СББ у рамках своїх небалансів електричної енергії.</p> <p>Особливості фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, визначаються договором про участь у балансуєної групі гарантованого покупця та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p>
	<p><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>1.5.4. Учасники балансуєної групи несуть фінансову відповідальність за небаланс перед своєю СББ у рамках своїх небалансів електричної енергії з урахуванням правил функціонування балансуєної групи гарантованого покупця.</p> <p>Особливості фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниць відпуску, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, визначаються Договором про участь у балансуєної групі гарантованого покупця та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p> <p>Включення одиниці відпуску до балансуєної групи гарантованого покупця – це передача фінансової відповідальності ВДЕ з підтримкою за небаланси одиниці відпуску, якій встановлено</p>	<p>Пропозиції до цього пункту також розглядалися в рамках відкритого обговорення іншого проекту постанови. За результатами відкритих обговорень проектів постанов визнано за доцільне викласти в вищенаведеній редакції.</p>

	<p>«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 відповідних додаткових угод до таких договорів.</p> <p><i>Уточнення редакції (для набуття членства в БГ ГП необхідно укласти 2 договори та відповідно додаткові угоди до таких договорів)</i></p>	
<p>1.5.5. СВБ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуєчої 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 балансуєчої групи гарантованого покупця.</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</u></p> <p>1.5.5. СВБ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуєчої групи, яку вона представляє.</p> <p>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.</p> <p>Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до балансуєчої групи гарантованого покупця.</p> <p><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></p>	<p>Враховано.</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>1.5.5. СВБ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуєчої групи, яку вона представляє.</p> <p>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.</p> <p>Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до складу балансуєчої групи гарантованого покупця.</p>
	<p><u>Асоціації у сфері ВДЕ:</u></p> <p>1.5.5. СВБ несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланси електричної енергії всіх учасників ринку, які увійшли до балансуєчої 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>Пропозиції до цього пункту також розглядалися в рамках відкритого обговорення іншого проекту постанови. За результатами відкритих обговорень проектів постанов визнано за доцільне викласти в вищенаведеній редакції</p>

	<p>Гарантований покупець несе фінансову відповідальність перед ОСП за небаланс одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, що включені до балансуєної групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії.</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 балансуєної 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 балансуєної групи гарантованого покупця, від їхніх погодинних графіків відпуску електричної енергії.</i></p>	
<p>1.5.6. Учасники ринку, які увійшли до балансуєної 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><u>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</u></p> <p>1.5.6. Учасники ринку, які увійшли до балансуєної групи, зобов'язані надавати СВБ погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії та виконувати їх.</p> <p>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.</p> <p><i>Відповідно до ЗУ «Про ринок електроенергії» до агрегованої групи входять саме учасники ринку, а їх електроустановки — до складу одиниці</i></p>	<p>Враховано частково.</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт в такій редакції:</p> <p>1.5.6. Учасники ринку, які увійшли до складу балансуєної групи, зобов'язані надавати СВБ погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії та виконувати їх.</p>

	агрегації. Тому пропонуємо привести норму у відповідність до норм закону.	
<p>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 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>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</p> <p>1.5.7. При бажанні ввійти до складу балансуючої групи або здійснити зміну 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 (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</p>	<p>Пропозиції до цього пункту також розглядалися в рамках відкритого обговорення іншого проекту постанови. За результатами відкритих обговорень проектів постанов визнано за доцільне викласти пункт в такій редакції:</p> <p>1.5.7. Для виходу/входу учасника ринку зі/до складу балансуючої групи або зміни балансуючої групи, учасник ринку зобов'язаний надати АР заяву щодо зміни СВБ, що має містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ЕІС-код учасника ринку (заявника); 2) ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого заявник зареєстрований в якості члена балансуючої групи; 3) ЕІС-код учасника ринку (СВБ), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його балансуючої групи; 4) заплановану дату зміни СВБ; 5) письмову згоду учасника ринку (СВБ) на включення такого учасника ринку (заявника) до складу своєї балансуючої групи, що додається до заяви. <p>У письмовій згоді учасника ринку (СВБ) на включення учасника ринку (заявника) до складу своєї балансуючої групи зазначається дата, з якої учасник ринку (СВБ) погоджується включити учасника ринку (заявника) до складу своєї балансуючої групи. Зазначена учасником ринку у заяві щодо зміни СВБ запланована дата зміни СВБ має відповідати даті, зазначеній у письмовій згоді учасника ринку (СВБ) на прийняття заявника до складу своєї балансуючої групи.</p> <p>Заява щодо зміни СВБ подається не пізніше ніж:</p> <ul style="list-style-type: none"> за чотири робочих дні до запланованої дати зміни СВБ – для виходу/входу зі/до складу балансуючої групи; за сім робочих днів до запланованої дати зміни СВБ – для зміни балансуючої групи.

Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, до балансуєчій 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 балансуєчій групі гарантованого покупця, з балансуєчій 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 балансуєчій 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 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.

У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-

таких одиниць відпуску та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця.

Включення нових одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуєчій групі гарантованого покупця, до балансуєчій 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 балансуєчій групі гарантованого покупця, з балансуєчій 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 балансуєчій 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 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.

1.5.8. Виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою зі/до складу балансуєчій групи гарантованого покупця здійснюється відповідно до цих Правил та з урахуванням особливостей, визначених Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.

Для виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою зі/до складу балансуєчій групи гарантованого покупця гарантований покупець зобов'язаний надати АР заяву щодо виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєчій групи гарантованого покупця, що має містити:

- 1) ЕІС-код ВДЕ з підтримкою;
- 2) ЕІС-код гарантованого покупця;
- 3) ЕІС-коди типу W одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, які гарантований покупець має намір виключити/включити зі/до складу балансуєчій групи гарантованого покупця;
- 4) заплановану дату виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєчій групи гарантованого покупця;

Заява щодо виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєчій групи гарантованого подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої має вступити в силу відповідне виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєчій групи гарантованого покупця.

Заява щодо виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєчій групи гарантованого, відповідно до якої включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою до балансуєчій групи гарантованого покупця здійснюється вперше або відповідно до якої одиниця відпуску ВДЕ з підтримкою через технічні причини тимчасово виключається зі складу балансуєчій групи гарантованого покупця, подається не пізніше ніж за

<p>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>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><i>Для уникнення некоректного трактування норми під час процедури зміни балансуючої групи.</i></p>	<p>4 робочі дні до дати, з якої має вступити в силу відповідна зміна.</p>
	<p><u>Пропозиції АТ «Оператор ринку»:</u></p> <p>...</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 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 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</p>	<p>Пропозиції до цього пункту також розглядалися в рамках відкритого обговорення іншого проекту постанови. За результатами відкритих обговорень проектів постанов визнано за доцільне викласти в вищенаведеній редакції.</p>

~~групи гарантованого покупця, до балансуєючої 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 балансуєючій групі гарантованого покупця, з балансуєючої 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 балансуєючої 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 балансуєючій групі гарантованого покупця, виключення 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 виключення 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.~~

~~У заяві ВДЕ з підтримкою про призупинення/поновлення дії договору купівлі-~~

	<p>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><i>Пропонуємо залишити термін подання заяви щодо входження до складу балансуючої групи 2 робочі дні як у чинній редакції Правил.</i></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><u>Пропозиції ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»:</u></p> <p>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 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</p>	<p>Пропозиції до цього пункту також розглядалися в рамках відкритого обговорення іншого проекту постанови. За результатами відкритих обговорень проектів постанов визнано за доцільне викласти в вищенаведеній редакції.</p>

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.

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.

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.

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 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 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 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.

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.

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><u>Пропозиції ТОВ «Д,ТРЕЙДІНГ»:</u></p> <p>...</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>...</p> <p><i>Залишити в діючій редакції.</i></p> <p><i>Пропонуємо забезпечити вхід/включення (або зміну) учасника ринку до балансуєної групи за його ініціативою протягом двох робочих днів для оперативності передачі свої фінансової відповідальності за небаланси іншій СВБ.</i></p>	<p>Пропозиції до цього пункту також розглядалися в рамках відкритого обговорення іншого проекту постанови. За результатами відкритих обговорень проектів постанов визнано за доцільне викласти в вищенаведеній редакції.</p>
	<p><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></p> <p>1.5.7. При бажанні ввійти до складу балансуєної групи СВБ або змінити балансуєну групу, учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву, ЕІС-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 Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, та Договором про участь у балансуєній 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 балансуєної групи зазначається дата, на</p>	<p>Пропозиції до цього пункту також розглядалися в рамках відкритого обговорення іншого проекту постанови. За результатами відкритих обговорень проектів постанов визнано за доцільне викласти в вищенаведеній редакції.</p>

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.

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.

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.

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

Виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, з балансуючої групи гарантованого покупця здійснюється шляхом укладення 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~~.

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 угодн щодо призупинення **або припинення (розірвання) до**—договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом **та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця**, – здійснюється шляхом укладання **відповідних додаткових угодн** до договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом **та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця** щодо ~~поновлення дії договору у частині виключення~~—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~~.

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.

Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.

	<p><i>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 e/e (п. 4 ч. 3 ст. 71)</i></p> <p><i>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 балансуєної 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 балансуєної групи гарантованого покупця, шляхом укладення додаткової угоди про призупинення або поновлення дії договорів між гарантованим покупцем та виробником, якому встановлено "зелений" тариф, або їх припинення (розірвання)."</i></p> <p><i>Обґрунтування наведені вище</i></p> <p><i>Редакційна правка</i></p>	
	<p><u>Асоціації у сфері ВДЕ:</u></p> <p>1.5.7. При бажанні ввійти до складу балансуєної групи СВБ або змінити балансуєну групу, 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 Умови 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 та Порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</p>	<p>Пропозиції до цього пункту також розглядалися в рамках відкритого обговорення іншого проекту постанови.</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.

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.

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 та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця щодо таких одиниць відпуску або додаткових угод до таких договорів.

~~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 та повторне включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою, ~~який перебуває у балансуючій групі гарантованого покупця, з/до балансуючої групи гарантованого покупця~~ здійснюється з урахуванням вимог, визначених порядком купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, шляхом укладання додаткових угод до договору купівлі-

продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця щодо призупинення або поновлення дії договорів у частині виключення або включення таких одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуючої 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.~~

~~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 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.~~

~~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 ВДЕ з підтримкою подас до ОСП заяву про включення/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуючої~~

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 балансуєної групи гарантованого покупця.

Зміна СВБ здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої зміна СВБ вступає в силу.

Відповідно до ч. 4-1 ст. 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 балансуєної 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 балансуєної групи гарантованого покупця.

Пропонується передбачити УМОВИ виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєної групи гарантованого покупця.

ПОРЯДОК включення/виключення до/з балансуєної групи гарантованого покупця передбачається безпосередньо у Правилах ринку (дії ВДЕ з підтримкою щодо подання заяви на включення, дії самого ОСП).

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 балансуєній групі гарантованого покупця або додаткових угод до них.

Договір на участь у балансуєній групі гарантованого покупця, що містить участі ВДЕ з підтримкою у балансуєній групі, є підставою

включення/виключення до/з балансуєної групи гарантованого покупця.

Укладення договорів відбувається під час первісного включення генеруючих одиниць до балансуєної групи гарантованого покупця, а додаткові угоди укладаються у разі додавання генеруючих одиниць.

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 балансуєній групі гарантованого покупця або додаткових угод до них.

Договір на участь у балансуєній групі гарантованого покупця, що містить участі ВДЕ з підтримкою у балансуєній групі, є підставою включення/виключення до/з балансуєної групи гарантованого покупця.

Укладення договорів відбувається під час первісного включення генеруючих одиниць до балансуєної групи гарантованого покупця, а додаткові угоди укладаються у разі додавання генеруючих одиниць.

1) Пропонується спростити формулювання абзаців 7-8 (об'єднавши їх) та доповнити призупинення або припинення договору про участь у балансуєній групі гарантованого покупця як підставу для виключення з балансуєної групи.

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 балансуєної 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 балансуєної групи гарантованого

	<p>покупця, иляхом укладення додаткової угоди про призупинення або поновлення дії 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>Пропонується виключити з урахуванням спрощення формулювання абзацу 7 пункту 1.5.7.</p> <p>Правка пов'язана з обґрунтуванням до попереднього абзацу.</p> <p>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 балансуєючої групи гарантованого покупця, оскільки предметом розділу 1.5 Правил ринку є, зокрема, порядок зміни балансуєючих груп. Особливості укладення договору про участь у балансуєючій групі гарантованого покупця, додаткових угод до нього будуть визначені у порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії.</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><u>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</u></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>Враховано.</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт в такій редакції:</p> <p>1.5.9. Для зміни агрегованої групи, виключення або включення з/до складу агрегованої групи, учасник ринку зобов'язаний надати АР відповідну заяву, що має містити:</p>

<p>ЕІС-код одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання, які учасник ринку має намір включити до складу агрегованої групи; ЕІС-код агрегатора.</p>	<p>ЕІС-код одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання, які учасник ринку має намір включити до складу одиниці агрегації; ЕІС-код агрегатора. ЕСRB 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>	<ol style="list-style-type: none"> 1) ЕІС-код учасника ринку (заявника); 2) ЕІС-код учасника ринку (агрегатора), у якого заявник зареєстрований в якості члена агрегованої групи; 3) ЕІС-код учасника ринку (агрегатора), у якого він бажає зареєструватися в якості члена його агрегованої групи; 4) заплановану дату зміни агрегованої групи, виключення або включення з/до складу агрегованої групи; 5) письмову згоду учасника ринку (агрегатора) на включення заявника до складу <u>своєї</u> агрегованої групи, що додається до заяви. <p>Заява щодо зміни агрегованої групи, виключення або включення з/до складу агрегованої групи подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої має вступити в силу відповідна зміна агрегованої групи, або виключення або включення з/до складу агрегованої групи.</p> <p>1.5.10. Для виключення/включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи, або зміни належності електроустановки до іншої одиниці агрегації в межах однієї агрегованої групи, агрегатор зобов'язаний надати АР відповідну заяву, що має містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ЕІС-код агрегатора; 2) ЕІС-код електроустановки, яку агрегатор має намір виключити/включити з/до складу одиниці агрегації; 3) заплановану дату виключення/включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи. 4) одиницю агрегації агрегованої групи, з/до складу якої агрегатор має намір виключити/включити відповідну електроустановку. <p>Заява щодо виключення/включення електроустановки з/до складу одиниці агрегації агрегованої групи, або зміни належності</p>
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		<p>електроустановки до іншої одиниці агрегації в межах однієї агрегованої групи подається не пізніше ніж за сім робочих днів до дати, з якої мають вступити в силу відповідні зміни.</p>
<p>1.5.9. АР на підставі отриманої заяви щодо входу учасника ринку до складу балансуєної групи, включення до складу агрегованої групи, включення одиниці відпуску до складу балансуєної групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу балансуєної групи, виключення зі складу агрегованої групи або виключення одиниці відпуску з балансуєної 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 балансуєної групи якої увійшов такий учасник ринку, або агрегатора, до складу агрегованої групи якого включено одиниці відпуску, одиниці відбору або одиниці зберігання; 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>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><u>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</u></p> <p>1.5.9. АР на підставі отриманої заяви щодо входу/зміни учасником ринку балансуєної групи, включення до складу агрегованої групи, включення одиниці відпуску до складу балансуєної групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу балансуєної групи, виключення зі складу агрегованої групи або виключення одиниці відпуску з балансуєної 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 балансуєної групи якої увійшов такий учасник ринку, або агрегатора, до складу агрегованої групи якого включено учасника ринку; 4) повідомити СВБ, зі складу балансуєної групи якої вийшов учасник ринку, або агрегатора, зі складу агрегованої групи якого виключено учасника ринку. <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><i>Відповідно до ЗУ «Про ринок електроенергії» до агрегованої групи входять саме учасники ринку, а їх електроустановки — до складу одиниці агрегації.</i></p>	<p>Враховано частково.</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт в такій редакції:</p> <p>1.5.11. АР не пізніше третього робочого дня, з дня отримання від учасника ринку заяви, передбаченої пунктами 1.5.7 – 1.5.10 цієї глави, повідомляє учасника ринку про прийняття його заяви або її відхилення із зазначенням причин відмови. АР має право відхилити заяву у випадку подання учасником ринку у заяві недостовірної або такої, що не відповідає положенням цих Правил, інформації.</p> <p>АР на підставі прийнятої від учасника ринку заяви, передбаченої пунктами 1.5.7 – 1.5.10 цієї глави, зобов'язаний:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) забезпечити внесення відповідних змін до СУР; 2) повідомити про внесені зміни: учасника ринку, що звернувся до АР з відповідною заявою; учасника ринку, з/до складу балансуєної/агрегованої групи якої був виключений/включений учасник ринку (заявник); гарантованого покупця щодо виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до складу його балансуєної групи; агрегатора щодо виключення/включення електроустановок з/до складу його одиниці агрегації. <p>Повідомлення про внесені зміни мають містити ЕІС-код учасника ринку (заявника), ЕІС-код учасника ринку, щодо складу балансуєної/агрегованої групи якого відбуваються зміни, та час і дату, з якої зміни вступають в силу.</p> <p>Внесення АР відповідних змін до СУР здійснюється за один день до узгодженої запланованої дати таких змін, зазначених у відповідній заяві учасника ринку, що була</p>

		<p>прийнята АР. Якщо в передбачених пунктами 1.5.7 – 1.5.10 цієї глави заявах відсутні заплановані дати відповідних змін або зазначені заплановані дати неузгоджені між собою, АР здійснює <u>відповідну зміну СВБ восьмого</u> робочого дня після отримання АР такої заяви.</p> <p>Якщо за результатами прийняття АР заяви щодо зміни СВБ має відбутись вихід заявника зі складу балансуєної групи СВБ без подальшого включення до іншої балансуєної групи СВБ, або входження заявника, який не перебуває у складі балансуєної групи СВБ, до складу балансуєної групи СВБ, АР здійснює відповідні зміни не пізніше четвертого робочого дня, з дня отримання АР відповідної заяви щодо зміни СВБ.</p> <p>Зміна СВБ, агрегованої групи, належності електроустановки до одиниці агрегації або виключення/включення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з/до балансуєної групи гарантованого покупця, здійснюється АР з 00 годин 00 хвилин дати, з якої така зміна вступає в силу.</p>
	<p><u>Пропозиції ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»:</u></p> <p>1.5.9. АР на підставі отриманої заяви щодо входження учасника ринку до складу балансуєної групи, включення до складу агрегованої групи, включення одиниці відпуску до складу балансуєної групи гарантованого покупця, виходу учасника ринку зі складу балансуєної групи за власною ініціативою, виключення учасника зі складу балансуєної групи за ініціативою СВБ, агрегованої групи або виключення одиниці відпуску з балансуєної 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 балансуєної групи за ініціативою СВБ; 3) повідомити СВБ, до складу балансуєної групи якої увійшов такий учасник ринку, або агрегатора, до складу агрегованої групи якого 	<p>Враховано частково.</p> <p>За результатами відкритих обговорень проєктів постанов визнано за доцільне викласти пункт в вищенаведеній редакції.</p>

	<p>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><i>Приведення у відповідність з редакцією до п. 1.5.7. та п. 1.5.14 Правил ринку, в якому надана можливість СВБ виключати учасника ринку з балансуєної групи.</i></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>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне положення пункту передбачити у пунктах 1.5.11 та 1.5.14.</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>Пункт залишено у діючій редакції.</p> <p>1.5.12. 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</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</u></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 балансуєних групах за іншою СВБ.</p>	<p>Не враховано</p> <p>Частиною другою розділу IV⁻² Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено:</p> <p>«Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниці агрегації, за виключенням електроустановок,</p>

<p>можуть передавати свою фінансову відповідальність за небаланси іншій 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 балансуєчих груп інших СВБ.</i></p>	<p>призначених для споживання споживачів, які купують електроенергію в іншого учасника ринку, що здійснює діяльність з постачання електроенергії споживачу.»</p> <p>За результатами відкритих обговорень проєктів постанов визнано за доцільне залишити пункт у діючій редакції:</p> <p>1.5.13. ОСП, ОР та гарантований покупець зобов'язані бути СВБ і не можуть бути зареєстрованими в балансуєчих 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 балансуєчої групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуєчої 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 балансуєчої 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><u>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</u></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 балансуєчої групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуєчої 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 балансуєчої 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>Пропозиції до цього пункту також розглядалися в рамках відкритого обговорення іншого проєкту постанови. За результатами відкритих обговорень проєктів постанов визнано за доцільне викласти пункт в такій редакції:</p> <p>1.5.14. АР має право в односторонньому порядку поновити дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансуєчої групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуєчої групи повинні бути повідомлені за 2 дні до настання таких змін.</p> <p><u>У випадку розірвання договору про врегулювання небалансів, укладеного між ОСП та учасником ринку, ОСП (у ролі АР) виключає такого учасника ринку зі складу балансуєчої групи або агрегованої групи та якщо такий учасник ринку є СВБ балансуєчої групи або агрегатором – поновлює дію договорів про врегулювання небалансів електричної енергії для всіх учасників ринку, які входять до складу балансуєчої групи або агрегованої групи цього учасника ринку.</u></p>

Формулювання «має право» передбачає, що суб'єкт наділений ним, має вчинити ті чи інші дії на власний 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 балансуєної 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.

Щодо одностороннього поновлення дії договору про врегулюванні 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 **настанови** Регулятора, не користуючись наданим правом.

Пропозиції ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»:

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

Враховано.

цих Правил, про що члени балансуючої групи повинні бути повідомлені за ~~1 день~~ **2 робочі дні** до настання таких змін.

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.

Збільшення термінів повідомлення для узгодження дій учасників цієї балансуючої групи у випадку одностороннього поновлення дії договорів про врегулювання небалансів електричної енергії ОСП.

Асоціації у сфері ВДЕ:

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 балансуючої групи СВБ, що не виконує вимоги цих Правил, про що члени балансуючої групи повинні бути повідомлені за 1 день до настання таких змін.

~~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~~

Пропозиції до цього пункту також розглядались в рамках відкритого обговорення іншого проекту постанови. За результатами відкритих обговорень проектів постанов визнано за доцільне викласти в вищенаведеній редакції.

	<p>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>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 складу своєї балансуєчої 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><u>Пропозиції ТОВ «ЕЛЕКТРОТРЕЙДІНГ ГРУП»:</u></p> <p>1.5.14. СВБ може ініціювати вихід учасника ринку зі складу своєї балансуєчої 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>Частиною 2 статті 653 ЦК України передбачено, що у разі розірвання договору зобов'язання сторін припиняються.</i></p> <p><i>Отже, СВБ може направити ОСП заяву про виключення учасника ринку зі складу учасників балансуєчої групи виключно за результатами (тобто після) розірвання договору. При цьому, учасник ринку буде виключений зі складу учасників балансуєчої групи через певний проміжок часу, а саме, 2 робочі дні.</i></p> <p><i>Таким чином, наявна ситуація, за якої, СВБ, щонайменше 2 робочі дні має нести перед ОСП</i></p>	<p>Пропозиції до цього пункту також розглядалися в рамках відкритого обговорення іншого проекту постанови. За результатами відкритих обговорень проектів постанов визнано за доцільне залишити пункт у схваленій редакції.</p> <p>1.5.15. СВБ може ініціювати вихід учасника ринку зі складу своєї балансуєчої 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>фінансову відповідальність за небаланси учасника ринку, з яким у СВБ відсутні договірні відносини.</i></p> <p><i>Окрім цього, розірваний між СВБ та учасником ринку договір про участь у балансуєчій групі робить безпідставним проведення процедури коригування небалансів на підставі коригувального акту від АР та процедуру проведення розрахунків за результатами такої процедури.</i></p>	
<p>Положення відсутнє</p>	<p><u>Пропозиції ДП «Гарантований покупець»:</u></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 балансуєчої 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 балансуєчої групи гарантованого покупця з дати набуття чинності постанови про припинення дії "зеленого" тарифу.</p> <p><i>Необхідність передбачення процедури виходу/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуєчої групи гарантованого покупця у зв'язку із прийняттям НКРЕКП рішення про анулювання або зупинення дії ліцензії з виробництва, виданої ВДЕ з підтримкою</i></p>	<p>Пропозиції до цього пункту також розглядалися в рамках відкритого обговорення іншого проекту постанови. За результатами відкритих обговорень проектів постанов визнано за доцільне врахувати пропозиції у пункті 1.5.11.</p>

	<p><i>Необхідність передбачення процедури виходу/виключення одиниць відпуску ВДЕ з підтримкою з балансуєючої групи гарантованого покупця у зв'язку із прийняттям НКРЕКП рішення про припинення дії "зеленого" тарифу ВДЕ з підтримкою</i></p>	
<p>2.2. Реєстрація двосторонніх договорів ...</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 балансуєючої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуєючої 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 балансуєючої групи такої СВБ, помноженої на 24.</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</u> 2.2. Реєстрація двосторонніх договорів ...</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 балансуєючої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуєючої 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 балансуєючої групи такої СВБ, помноженої на 24.</p> <p><i>Оскільки агрегатор не може бути СВБ для учасників ринку, які не входять до його балансуєючої групи.</i></p>	<p>Враховано. За результатами обговорень вирішено залишити пункт у діючій редакції.</p>
<p>2.3. Розрахунок максимальних обсягів продажу ...</p> <p>2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ g у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою ...</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, поділений на кількість</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</u> 2.3. Розрахунок максимальних обсягів продажу ...</p> <p>2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ g у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою ...</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</p>	<p>Не враховано. НЕК «Укренерго» до 25.12.2023 надати Регулятору пропозиції щодо термінів набрання чинності змін до пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II Правил ринку.</p>

<p>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>декларацій про неготовність та техніко-економічних декларацій ППБ, поділеній 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><u>Пропозиції ТОВ «Д,ТРЕЙДІНГ»:</u></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 – різниця між установленою потужністю одиниці відпуску і одиниці зберігання енергії e, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про</p>	<p>Не враховано.</p> <p>Пунктом 8.1.2 Правил ринку передбачено, що учасник ринку надає ОСП декларацію про неготовність для торгового дня, указавши розрахункові періоди торгового дня, упродовж яких очікується неготовність, із зазначенням доступної потужності в кожному розрахунковому періоді торгового дня, у якому вона знижується.</p> <p>Ураховуючи викладене, розрахунок можливих обсягів відпуску відповідно до пропозицій як різниця</p>

	<p>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 підтвержені документально учасником ринку;</p> <p><i>Пропонуємо визначати $W_{л.п.е}$, як різниця між установленою потужністю одиниці відпуску i одиниці зберігання енергії e, 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.</i></p>	<p>між установленою потужністю та потужністю зазначеною у декларації про неготовність, є некоректним.</p>
	<p>Пропозиції ДП «НАЕК «Енергоатом» :</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 i 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 підтвержені документально учасником ринку;</p> <p><i>Впровадження запропонованих змін призведе до неможливості продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для виробників,</i></p>	<p>Не враховано.</p> <p>З метою недопущення необґрунтованого завищення максимальних обсягів продажу Проектом постанови передбачається застосування, крім установленої потужності одиниці відпуску, для окремих годин доступної потужності одиниці відпуску відповідно поданих учасником ринку декларацій про неготовність та техніко-економічних декларацій ППБ.</p>

	<p>обладнання яких достроково завершує ремонт та включається в роботу.</p> <p><i>Пропозиція залишити пункт 2.3.1 глави 2.3 Правил ринку у діючій редакції.</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>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>За результатами обговорень вирішено викласти підпункт 4 у такій редакції:</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 загальна регулююча потужність яких 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><u>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</u></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</i></p>	<p>Враховано.</p> <p>За результатами обговорень вирішено залишити пункт у діючій редакції.</p>

	<p>добровільність участі на ДП визначена іншими пунктами ПР.</p>	
	<p><u>Асоціації у сфері ВДЕ:</u></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 установик 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>Враховано частково.</p> <p>За результатами обговорень вирішено залишити пункт у діючій редакції.</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, встановлена 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</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</u></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</p>	<p>Враховано частково.</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти в такій редакції:</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>Агрегатори, що здійснюють управління одиницями агрегації, до складу яких включені</p>

<p>відповідність вимогам до ДП та не подавалась декларація про неготовність.</p>	<p>одиниці відпуску, встановлена 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>одиниці відпуску, сумарна встановлена потужність яких складає 20 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><u>Асоціації у сфері ВДЕ:</u></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, встановлена 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>1. <i>Пропонуємо виключити одиниці відпуску тип В з переліку зобов'язаних набувати статус постачальника ДП.</i></p> <p><i>Відповідно до чинної редакції пункту 3.1.6 КСП генеруючі одиниці типу С та D, що збудовані після набрання чинності КСП, а також генеруючі</i></p>	<p>Враховано.</p>

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.

При цьому, постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 «Про затвердження Кодексу системи передачі» було передбачено перехідний період, протягом якого:

- 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.

Є частина станцій типу В, які введено в експлуатацію до набуття чинності КСП та які не відповідають технічним вимогам КСП в частині технічних параметрів необхідних для надання ДП.

Тому ми пропонуємо залишити діючий у поточному часі підхід до надання ДП на добровільних засадах генеруючими одиницями типу В.

У разі встановлення необхідності поширення обов'язкового надання ДП генеруючими одиницями типу В, необхідно визначити:

- 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.

2. Щодо встановленої вимоги до агрегаторів ставати постачальником ДП у разі, якщо вони здійснюють «управління одиницями агрегації, до складу яких включені одиниці відпуску,

	<p>установлена 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 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.</p>	
	<p>Пропозиції АТ «ДТЕК Західенерго» :</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><i>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.</i></p> <p><i>З метою збільшення обсягів резервів на ринку допоміжних послуг пропонуємо запровадити</i></p>	<p>Враховано частково.</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти у вищенаведеній редакції.</p>

	<p>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><u>Пропозиції ДП «НАЕК «Енергоатом» :</u></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><i>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.</i></p>	<p>Враховано частково.</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти у вищенаведеній редакції.</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</p>	<p><u>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</u></p> <p>4.2. Участь у балансуєчому ринку</p> <p>...</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</p>	<p>Враховано частково.</p> <p>Пропозиції до цього пункту також розглядалися в рамках відкритого обговорення іншого проекту постанови. За результатами відкритих обговорень проектів постанов визнано за доцільне викласти пункт в такій редакції:</p>

<p>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>балансуєчу електричну енергію є обов'язковим 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>«4.2.4. Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.</p> <p><u>ВДЕ з підтримкою, що управляють одиницями відпуску типу В, С, D та одиниці відпуску якого включені до балансуєчої групи гарантованого покупця, зобов'язані бути ППВДЕ та надавати послуги із зменшення навантаження.</u></p> <p><u>ВДЕ з підтримкою зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування одиницями відпуску типу В, С або D, що не включені до балансуєчої групи гарантованого покупця.</u></p> <p>Участь агрегатора у балансуєчому ринку є обов'язковою у випадку здійснення ним управління одиницею агрегації, до складу якої включені одна або декілька одиниць відпуску, загальна встановлена потужність яких становить 1 МВт і більше.»</p>
	<p><u>Асоціації у сфері ВДЕ:</u></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</p>	<p>Враховано частково.</p> <p>За результатами відкритих обговорень проєктів постанов визнано за доцільне викласти у вищенаведеній редакції.</p>

послуги із зменшення навантаження в обсягах, що відновляють добовому графіку відпуску електричної енергії, а в протилежному випадку зобов'язані брати участь на балануючому ринку.

Учасники ринку, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, крім ППВДЕ, зобов'язані бути ППБ та надавати послуги з балансування.

ВДЕ з підтримкою, які володіють генеруючими одиницями типу В, С або D, включеними до балануючої групи гарантованого покупця, зобов'язані бути ППВДЕ та надавати послуги із зменшення навантаження.

Участь агрегатора у балануючому 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.

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>).

Пропозиції ПРАТ «ПОЕЗ-КЕРНЕЛ ГРУП»:

4.2.4. Участь у балануючому ринку обов'язкова для всіх учасників ринку, які управляють одиницями відпуску, крім ППВДЕ, в обсягах усєї їхньої залишкової доступної потужності для забезпечення балануючої електричної енергії на завантаження та розвантаження незалежно від

Не враховано.

Вирішення порушеного питання можливе через механізм встановлення Диспетчером пропозиції ППБ (в разі неможливості її активації у відповідному розрахунковому періоді) ознаки «особлива», який визначений у пункті 4.14.7 Правил ринку.

	<p>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>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 балансуєчому ринку є добровільною.</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><i>Пропонуємо доповнити новим абзацом. 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.</i></p>	<p>Ураховуючи те, що зміни до пункту 4.14.7 Правил ринку не передбачені проектом постанови, визнано за доцільне учасникам ринку опрацювати зазначене питання на відповідній робочій групі НЕК «Укренерго» та надати пропозиції на розгляд НКРЕКП та прийняття в рамках наступної регуляторної процедури.</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 акцентованим обсягам резерву, якщо одиниця відбору, одиниця зберігання енергії або одиниця</p>		<p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проектом рішення.</p>

<p>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>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проєктом рішення.</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</p>		<p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проєктом рішення.</p>

комерційного обліку, та виконується для кожного розрахункового періоду торгового дня.		
<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>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проєктом рішення.</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>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проєктом рішення.</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>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проєктом рішення.</p>
<p>4.6.4. Графіки відпуску повинні включати:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ідентифікатор учасника ринку, що продає електричну енергію; 2) період відпуску (день, місяць, рік), описаний у графіку, із зазначенням обсягів електричної енергії для відповідних розрахункових періодів (включають 24 рядки (23 рядки для переходу на літній час і 25 рядків для переходу на зимовий час)); 		<p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проєктом рішення.</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>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проєктом рішення.</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>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проєктом рішення.</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 передують торговому дню, зобов'язані повторно надати ОСП оновлений графік відбору</p>		<p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проєктом рішення.</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>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проектом рішення.</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>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проектом рішення.</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><u>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</u></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 такі ППБ:</p> <p>1) виробники ВДЕ щодо генеруючих одиниць за "зеленим" тарифом або за аукціонною ціною (щодо пропозицій на завантаження);</p> <p>2) виробники у період з 01 жовтня по 01 травня щодо генеруючих одиниць, що здійснюють комбіноване виробництво електричної та теплової</p>	<p>Враховано частково.</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт в такій редакції:</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 (щодо пропозицій на завантаження);</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; 5) ОУЗЕ, 6) агрегатори, за виключенням випадку, визначеного пунктом 4.2.4 глави 4.2 цього розділу.</p>	<p>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> <p><i>Уточнення, відповідно до обов'язку ВДЕ надавати пропозиції на розвантаження до СКО, якщо вони входять до складу балансувальної групи Гарантованого покупця, а в іншому випадку — зобов'язані надавати пропозиції на розвантаження на БР, як ППБ.</i></p>	<p>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>
<p>4.14. Перевірка та підтвердження пропозицій на балансувальної електричну енергію ...</p> <p>4.14.9. Для перевірки пропозицій на балансувальної електричну енергію, поданих ППБ для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею агрегації, урахуються 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><u>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</u> 4.14.9. Для перевірки пропозицій на балансувальної електричну енергію, поданих ППБ для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею агрегації, урахуються такі дані стосовно пропонованих обсягів:</p> <ol style="list-style-type: none"> 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. <p><i>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.</i></p>	<p>Враховано частково. За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт в такій редакції: «4.14.9. Для перевірки пропозицій на балансувальної електричну енергію, поданих ППБ для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею агрегації, урахуються такі дані стосовно пропонованих обсягів:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) актуальні декларації про неготовність; 2) <u>замовлені резерви по кожному типу резерву, якщо ППБ надає ДП;</u> 3) мінімальна та максимальна потужність відбору одиниці агрегації; 4) мінімальна та максимальна потужність відпуску одиниці агрегації; 5) графік відпуску та графік відбору електричної енергії одиниці агрегації.»
<p>5.15. Обчислення небалансів електричної енергії</p>	<p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК Західенерго»:</u> <i>Не зрозуміла мета доповнення пункту 4.14 новим положенням Потребує додаткового пояснення.</i></p>	<p>Враховано.</p>

...

5.15.4. Небаланс електричної енергії СВБ b у розрахунковому періоді t торгової зони z обчислюється за формулою

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

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

5.15.4. Небаланс електричної енергії СВБ b для розрахункового періоду t у зоні z обчислюється за формулою

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

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

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

д 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	$MDQ_{u,z,t}$	- сертифіковані дані комерційного обліку відпуску (позитивне
---	---------------	--------------------------------------------------------------

За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне врахувати зазначені пропозиції:

...

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

...

$Cor_{a,mp,z,t}^{agg}$ - фактичний обсяг виконання оперативних команд ОСП електроустановками, що входять до одиниці агрегації a, учасника ринку mp, який входить до балансувальної групи СВБ, для розрахункового періоду t у зоні z;

			значення) одиниці u , що належить балансуючій групі 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 балансуючої 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 балансуючої 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.	
			<i>Уточнення формули для коригування небалансів, які можуть виникнути у зв'язку із діяльністю агрегаторів.</i>	
Положення відсутні			Пропозиції НЕК «Укренерго»:	Враховано частково.

	<p>5.22.3. AP розраховує плату за невідповідність надання послуг з балансування по кожній одиниці надання послуг з балансування e у разі ненадання нею послуг з балансування в повному обсязі для всіх розрахункових періодів t, в яких $INSTQ_{e,z,t}$ $INSTQ_{e,z,t} \neq 0$, за торговий день d (у грн) за формулою</p> <p>.....</p> <p>де $PDM_{e,z,t}^{PDM_{e,z,t}}$ – сума абсолютних значень відхилень відпуску/відбору активної потужності одиниці надання послуг з балансування e 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> $PDM_{e,z,t} = \begin{cases} INST_{e,z,t} - (MQ_{e,z,t} + \sum_{e \in eb} Cor_{e,mp,z,t}^{agg}), & \text{якщо } (MQ_{e,z,t} + \sum_{e \in eb} Cor_{e,mp,z,t}^{agg}) - INST_{e,z,t} < 0 \\ 0, & \text{в всіх інших випадках} \end{cases}$ <p>Якщо $PDM_{e,z,t} > INSTQ_{e,z,t}$, то $PDM_{e,z,t} = INST_{e,z,t} - PDM_{e,z,t}$ Якщо $PDM_{e,z,t} > INSTQ_{e,z,t}$, то $PDM_{e,z,t} = INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t}$</p> <p><i>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.)</i></p>	<p>Ураховуючи те, що зміни до пункту не передбачені проектом постанови, визнано за доцільне розглянути зазначені зміни в рамках наступної регуляторної процедури.</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,</p>		<p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проектом рішення.</p>

<p>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 $W_{TKO,d,z}^h$ або дозволеної потужності об'єктів споживачів P_e^{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,</p>	<p><u>Пропозиції АТ «ДТЕК Західенерго» :</u></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>Не враховано.</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проектом рішення.</p>

<p>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>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><i>Залишити в діючій редакції, оскільки інформація щодо максимального та мінімального рівня генерації надається НЕК Укренерго на постійній основі.</i></p>	
<p>Додаток 1 до Правил ринку Договір про врегулювання небалансів</p>		
<p>9.4. Розірвання цього Договору в односторонньому порядку відбувається, якщо:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) анульовано ліцензію учасника ринку (з дати набрання чинності відповідним рішенням); 2) припинено державну реєстрацію суб'єкта господарювання, що є Стороною цього Договору; 3) учасника ринку виключено з реєстру учасників оптового енергетичного ринку (з дати набрання чинності відповідним рішенням). <p>В іншому випадку цей Договір припиняється з дати набрання законної сили рішенням суду про розірвання цього Договору.</p>		<p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проектом рішення.</p>
	<p><u>Пропозиції НЕК «Укренерго»:</u> Додаток 2 до Правил ринку ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ до договору про врегулювання небалансів електричної енергії _____ (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</p>	<p>Враховано. За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне врахувати зазначені пропозиції.</p>

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.

З текстом Договору та Правилами ринку ознайомлений.

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.

Кандидат _____ в учасники ринку

(найменування суб'єкта господарювання)

Вид _____ діяльності кандидата: _____

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):

Юридична _____ адреса:

П/р _____ № _____

	<p>МФО: _____</p> <p>ЄДРПОУ: _____</p> <p>Індивідуальний _____ податковий номер: _____</p> <p>ЄІС-код кандидата в учасники ринку (у разі наявності): _____</p> <p>ЄІС-код СВБ, у якій учасник ринку реєструється в якості члена балансуючої групи (у разі наявності): _____</p> <p>ЄСРВ код учасника оптового енергетичного ринку _____</p> <p>Телефон: _____</p> <p>Факс _____ (за наявності): _____</p> <p>Електронна адреса: _____</p> <p>_____</p> <p>(підпис уповноваженої особи) (ПІБ уповноваженої особи)</p> <p><i>Приведення у відповідність до змін, запропонованих в п.1.3.б.</i></p>	
<p>Додаток 6 до Правил ринку ПОРЯДОК моніторингу виконання поставальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг</p>		
<p>7. Одиницею моніторингу є одиниця надання ДП. Моніторинг РПЧ здійснюється на підставі телевідеювань по кожному енергоблоку/гідроагрегату та/або електростанції,</p>		<p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проектом рішення.</p>

<p>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>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>		<p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проектом рішення.</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>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><u>Пропозиції ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»:</u></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>У випадку порушень у роботі обладнання в зоні відповідальності ПДП та за відсутності об'єктивних причин порушення передачі телеметричних даних ОПС має право прийняти</p>	<p>Враховано.</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне пункт викласти у такій редакції:</p> <p>14.....</p> <p>У випадку порушень у роботі обладнання в зоні відповідальності ПДП та за відсутності об'єктивних причин порушення передачі телеметричних даних <u>ОСП приймає</u> рішення щодо надання ДП на основі даних, отриманих через канали зв'язку.</p> <p><u>ПДП на підставі обґрунтованої вимоги 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</u></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.

приймає рішення щодо надання ДП на основі даних, отриманих через канали зв'язку.

~~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.~~

Основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами, що регулюють впровадження Закону України «Про ринок електричної енергії».

Принципи на яких забезпечується функціонування ринку передбачені ст. 3 Закону України «Про ринок електричної енергії».

Реалізація функцій, прав та обов'язків оператора системи передачі має відбуватись у відповідності до ст. 33 цього ж Закону.

Зокрема передбачено, що Оператор системи передачі:

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;

2) забезпечує роботу ринку допоміжних послуг та придбаває допоміжні послуги з метою дотримання операційної безпеки ОЕС України;

3) здійснює моніторинг виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з їх надання;

електроустановці, що входить до складу одиниць відбору/відпуску/зберігання енергії.

	<p><i>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.</i></p> <p><i>У цьому контексті, Оператор системи передачі здійснює свою діяльність, ґрунтуючись на об'єктивних даних, які підтверджуються відповідними доказами.</i></p> <p><i>Наявність сумнівів, які не підтверджені Оператором системи передачі – це суб'єктивна (упереджена) думка, що не відповідає викладеним вище принципам.</i></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>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проектом рішення.</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>		
<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>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проєктом рішення.</p>

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;**
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 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.

Для ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК підлягають реєстрації такі параметри:

вимірне значення напруги на шинах;

режим роботи гідроагрегата - у СК/не в СК;

вимірне значення реактивної потужності гідроагрегата.

У разі необхідності ОСП має право запросити у ПДП таку додаткову інформацію:

вимірне значення активної потужності гідроагрегата;

значення напруги на шині електростанції згідно з командою.

<p>I. Загальні положення</p> <p>1.1. Визначення основних термінів та понять</p> <p>1.1.6. Скорочення, що застосовуються в цих Правилах, мають такі значення:</p> <p>ID - ідентифікаційний номер учасника ринку; КЕП - кваліфікований електронний підпис; ОМСР – оператор малої системи розподілу; ОУЗЕ - оператор установки зберігання енергії; ОСП - оператор системи передачі; ОСР - оператор системи розподілу.</p>		<p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у редакції, запропонованій проектом рішення.</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><u>Пропозиції АТ «Оператор ринку»:</u></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>Враховано.</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>«1.3.5. ОР не має права здійснювати діяльність з виробництва, передачі, розподілу (в тому числі малою системою розподілу), постачання електричної енергії споживачу, агрегації, зберігання енергії, а також трейдерську діяльність.»</p>
<p>1.4. Учасники РДН/ВДР</p> <p>1.4.1. Учасниками РДН/ВДР можуть бути виробники, електропостачальники, трейдери, агрегатори, ОСП, ОСР, ОМСР, гарантований покупець, ОУЗЕ та споживачі, які в установленому 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><u>Пропозиції АТ «Оператор ринку»:</u></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 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>Відповідно до частини першої статті 1 Закону «Про ринок електричної енергії» агрегація - діяльність на ринку електричної 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</i></p>	<p>Враховано.</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</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 Правилами ринку порядку уклали з ОСП договір про врегулювання небалансів електричної енергії.»</p>

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.