



ГРОМАДСЬКА СПІЛКА
**ПЕРША ЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ
УКРАЇНИ**
(ГС «ПЕАУ»)

Україна, 03057 м. Київ, просп. Перемоги, 39, офіс 118, тел. (044) 222-53-87,
e-mail: office@eau.org.ua, www.eau.org.ua

23.02.2022 № 04-38/1

на № _____ від _____

Голові НКРЕКП

В. Тарасюку

Зауваження та пропозиції до проєкту
Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін
до Правил ринку»

Шановний Валерію Володимировичу !

ГС «Перша Енергетична Асоціація України» розглянула розміщений на сайті Комісії 14.02.2022 проєкт Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – Проєкт) та надає до них **зауваження та пропозиції**, головним з яких є наступне.

Зміни, що вносяться Проєктом до п.4.10.2 та п.4.10.3 Правил ринку є неприйнятними, оскільки мають на меті заміну тимчасового (до 30 квітня 2020 року) незаконного та економічно хибного положення на постійно діюче.

Зазначене положення зобов'язує постачальників послуг з балансування (ППБ) *«подавати на балансувачому ринку заявки/пропозиції на ... по кожному розрахунковому періоду ... по кожній одиниці надання послуг з балансування ... на завантаження не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску»* або *«на розвантаження не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску»*.

Умовою засосування такого зобов'язання є придбання за останні 10 днів на аукціонах з РВЧ (відповідно, на завантаження та розвантаження) менше 50% від потреби оператора системи передачі (ОСП).

Фактично, це є примусом виробників-ППБ надавати ОСП безоплатні допоміжні послуги (ДП) з надання резервів потужності, а саме ДП з надання

резервів заміщення (РЗ) та частково ручних резервів відновлювання частоти (рРВЧ).

Проте, наявний наразі дефіцит резервів на ринку є значною мірою наслідком необґрунтовано низьких граничних цін на РДП, що встановлюються НКРЕКП, хоча відповідно до абз.6 п.9 Розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії» Регулятор має право встановлювати граничні ціни на ринку лише на ринку «на добу наперед» (РДН), внутрішньодобовому ринку (ВДР) та балансуючому ринку (БР) за встановленою Регулятором методикою, після консультацій з АМК та у разі істотного коливання цін на ринку.

Як вже неодноразово Асоціація звертала увагу Регулятора, **зазначене положення:**

- **прямо суперечить положенням Закону України «Про ринок електричної енергії» (зокрема, пп.2) п.3 ст.30, пп.13) п.1 ст.33, п.1 та п.9 ст.69),**
- **наносить збитки виробникам-ППБ, як через недоотримання ними доходу від фактичного надання ДП, так і через погіршення ефективності роботи їх генеруючого обладнання.** Останнє пояснюється тим, що за чинної норми резерви на розвантаження та навантаження розподіляються пропорційно по всіх одиницях ППБ, тоді як робота ринку ДП призводила б до розміщення цих резервів на менш економічному обладнанні.

У зв'язку з викладеним, **Асоціація наполягає на вилученні запропонованого Проектом доповнення останніми абзацами п.4.10.2 та п.4.10.3.**

Черговий раз вимушені висловитись щодо строків надання зацікавленими сторонами зауважень та пропозицій до проектів рішень НКРЕКП. П.3 ст.15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» передбачає, що цей строк *«... не може становити менше 10 днів та більше трьох місяців з дня оприлюднення відповідних проектів рішень»*. Зазначимо, що до змін, які були внесені у цю норму Законом [№ 394-IX від 19.12.2019](#), мінімальний строк становив 30 днів.

Проте, останнім часом **Регулятор застосовує мінімальний строк (10 днів), навіть для проектів, що передбачають суттєві зміни у нормативному полі,**

потребують значного часу на реагування з боку зацікавлених сторін і не є терміновими. Вважаємо, що така **практика безпідставно ускладнює експертну оцінку проєктів** нормативних актів зацікавленими сторонами, що зрештою **позначиться на якості документів**, що приймаються, і тому має бути припинена.

Додаток: зауваження та пропозиції до проекту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» на 5 арк. в 1 екз.

З повагою,

Президент

В. Котко

**Зауваження та пропозиції ГС «ПЕАУ» до проекту Постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Правил ринку»**

Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1.1. Визначення термінів 1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях: (термін відсутній)</p> <p>.....</p> <p>система управління ринком – програмно-інформаційний комплекс, що включає низку підсистем, що забезпечують управління всіма необхідними базами даних, реєстрами та виконання розрахунків, що визначені цими Правилами;</p>	<p>1.1. Визначення термінів 1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях: неттінг – операційний неттінг щодо врегулювання учасниками ринку електричної енергії зобов'язань, зокрема шляхом зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог таких учасників, яке здійснюється згідно з цими Правилами та на умовах, викладених у договорах про врегулювання небалансів електричної енергії та про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>.....</p> <p>система управління ринком – програмно-інформаційний комплекс, що складається з окремих систем та підсистем, які забезпечують автоматичне управління даними та процесами, а також виконання розрахунків, передбачених цими Правилами, з урахуванням інтеграції з іншими програмно-інформаційними комплексами, які забезпечують необхідні функції;</p>	<p>1.1. Визначення термінів 1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях: неттінг – припинення учасниками ринку електричної енергії зобов'язань шляхом зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог таких учасників, яке здійснюється згідно з цими Правилами та на умовах, викладених у договорах про врегулювання небалансів електричної енергії та про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>.....</p> <p>система управління ринком – програмно-інформаційний комплекс, що складається з окремих систем та підсистем, які забезпечують автоматичне управління даними та процесами, а також виконання розрахунків, передбачених цими Правилами.</p>	<p>Редакційне уточнення. Посилання на термін «операційний неттінг» не потрібно.</p> <p>Редакційне уточнення. Пропонується вилучити останню частину речення, як не зрозумілу. За змістом, все програмне забезпечення, що забезпечує роботу ринку, є частиною системи управління ринку.</p>
<p>1.11.1. За допомогою системи управління ринком здійснюється управління всіма процесами, зокрема, виконанням необхідних розрахунків, реєстрацією ринкових даних і результатів.</p>	<p>1.11.1. За допомогою СУР здійснюється управління процесами, зокрема проведенням необхідних розрахунків, реєстрацією ринкових даних і результатів діяльності на ринку електричної енергії згідно з цими Правилами. СУР забезпечує:</p>	<p>1.11.1. За допомогою СУР здійснюється управління процесами, зокрема проведенням необхідних розрахунків, реєстрацією ринкових даних і результатів діяльності на ринку електричної енергії згідно з цими Правилами. СУР забезпечує:</p>	

<p>Система управління ринком забезпечує:</p> <p>.....</p> <p>8) проведення розрахунків на ринку (виконання всіх розрахункових процесів), включаючи адміністрування остаточних позицій СББ та розрахунку розмірів дебетів/кредитів рахунків учасників ринку;</p> <p>.....</p> <p>13) адміністрування комерційного обліку;</p> <p>.....</p> <p>17) формування актів купівлі-продажу.</p>	<p>....</p> <p>8) проведення розрахунків на ринку (виконання всіх розрахункових процесів), включаючи адміністрування остаточних позицій СББ та розрахунку розмірів дебетів/кредитів облікових рахунків учасників ринку;</p> <p>.....</p> <p>13) виключити</p> <p>.....</p> <p>16) формування даних для актів купівлі-продажу.</p>	<p>....</p> <p>8) проведення розрахунків на ринку (виконання всіх розрахункових процесів), включаючи адміністрування остаточних позицій СББ та розрахунку розмірів дебетів/кредитів облікових рахунків учасників ринку;</p> <p>.....</p> <p>13) адміністрування комерційного обліку;</p> <p>.....</p> <p>17) формування актів купівлі-продажу.</p>	<p>Редакційне уточнення. Пропонується залишити стару редакцію пп.13), оскільки підсистеми, пов'язані із адмініструванням комерційного обліку мають входити до системи управління ринку.</p>
<p>4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на</p>	<p>4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на</p>	<p>4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на</p>	

<p>завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.</p>	<p>завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів РВЧ за попередні 7 днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг придбаних РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на відповідний період, ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ не пізніше ніж за 3 робочих дні до дня d застосовує для визначених розрахункових годин доби обов'язкову для всіх ППБ умову: ППБ зобов'язані подавати на балансуєчому ринку заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію по кожному розрахунковому періоду з урахуванням технічних можливостей обладнання по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, на завантаження не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску. Умова діє протягом усього періоду, в якому усереднений обсяг придбаних РВЧ у визначених розрахункових годинах не перевищує 50 %, про що ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ повідомляє в найкоротший термін.</p>	<p>завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.</p> <p>Виключити.</p>	<p>Принципове питання.</p> <p>Запропоноване положення є неприйнятним, оскільки консервує безоплатне надання виробниками резервів потужності.</p> <p>Посилання на умову недостатності придбаних на ринку допоміжних послуг (РДП) резервів РВЧ на завантаження є недоречним, оскільки наявний наразі дефіцит резервів є наслідком необґрунтовано низьких граничних цін на РДП.</p> <p>Слід також зазначити, що відповідно до абз.6 п.9 Розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії» Регулятор має право встановлювати граничні ціни на ринку лише на ринку «на добу наперед» (РДН), внутрішньодобовому ринку (ВДР) та балансуєчому ринку (БР).</p>
<p>4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на</p>	<p>4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на</p>	<p>4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на</p>	

<p>розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.</p>	<p>розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів РВЧ за попередні 7 днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг придбаних РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на відповідний період, ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ не пізніше ніж за 3 робочих дні до дня d застосовує для визначених розрахункових годин доби обов'язкову для всіх ППБ умову: ППБ зобов'язані подавати на балансуєчому ринку заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію по кожному розрахунковому періоду з урахуванням технічних можливостей обладнання по</p>	<p>розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.</p> <p>Виключити.</p>	<p>Принципове питання.</p> <p>Запропоноване положення є неприйнятним, оскільки консервує безоплатне надання виробниками резервів потужності.</p> <p>Посилання на умову недостатності придбаних на РДП резервів РВЧ на розвантаження є недоречним, оскільки наявний наразі дефіцит резервів є наслідком необґрунтовано низьких граничних цін на РДП.</p>
---	---	--	--

	кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, на розвантаження не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску. Умова діє протягом усього періоду, у якому усереднений обсяг придбаних РВЧ у визначених розрахункових годинах не перевищує 50 %, про що ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ повідомляє в найкоротший термін.		Слід також зазначити, що відповідно до абз.6 п.9 Розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії» Регулятор має право встановлювати граничні ціни на ринку лише на РДН, ВДР та БР.
7.11.2. Основним джерелом інформації про стан ринку електричної енергії є інформація, що опублікована на офіційному вебсайті ОСП.	<p>7.10.2. ОСП на щодакдній основі, не пізніше четвертого робочого дня після виставлення платіжних документів за небаланси та балансуючу електричну енергію, оприлюднює на своєму вебсайті фінансові результати розрахунків:</p> <p>сумарну вартість небалансів та балансуючої електричної енергії, активованої відповідно до команд за ранжилом та поза ранжилом балансуючого ринку;</p> <p>загальну вартість команд, виданих для врегулювання системних обмежень;</p> <p>сумарну оплату учасників ринку за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;</p> <p>сумарну оплату АР за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;</p> <p>загальний розмір заборгованості учасників ринку та ОСП станом на останній день декади.</p>	<p>7.10.2. ОСП на щодакдній основі, не пізніше четвертого робочого дня після виставлення платіжних документів за небаланси та балансуючу електричну енергію, оприлюднює на своєму вебсайті фінансові результати розрахунків (окремо по кожному напрямку і по кожній торговій зоні):</p> <p>сумарну вартість небалансів та балансуючої електричної енергії, окремо - активованої відповідно до команд за ранжилом та поза ранжилом балансуючого ринку;</p> <p>загальну вартість команд, виданих для врегулювання системних обмежень;</p> <p>сумарну оплату учасників ринку за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;</p> <p>сумарну оплату АР за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;</p> <p>загальний розмір заборгованості учасників ринку та ОСП станом на останній день декади.</p>	<p>Редакційне уточнення.</p> <p>Редакційне уточнення.</p>



Національна енергетична компанія

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



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

№ _____

Про зміни до Правил ринку

Шановні колеги!

Відповідно до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», який був оприлюднений 14.02.2021 на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, НЕК «УКРЕНЕРГО» надає на розгляд пропозиції та зауваження до зазначеного проєкту.

В електронному вигляді матеріали надані на електронну адресу zakharchenko@nerc.gov.ua.

Висловлюємо готовність до будь-якої допомоги при опрацюванні зазначених матеріалів.

Додаток: зазначене, на 11 арк. у 1 прим

Директор з ринкових операцій

Вишневський М.В.

Галдінова, 249 1461



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B040000001EA22300B3B89000

Підписувач Вишневський Микита Володимирович

Дійсний з 2/18/2021 9:36:23 AM по 2/18/2023 9:36:23 AM

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/9501

від 24.02.2022

Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» до проєкту постанови, що має ознаки регуляторного акта, – зміни до Правил ринку

Проект змін до Правил ринку	Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»	Обґрунтування
<p>1.1. Визначення термінів</p> <p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>неттінг – операційний неттінг щодо врегулювання учасниками ринку електричної енергії зобов’язань, зокрема шляхом зарахування взаємних зобов’язань та однорідних грошових вимог таких учасників, яке здійснюється згідно з цими Правилами та на умовах, викладених у договорах про врегулювання небалансів електричної енергії та про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>.....</p> <p>система управління ринком – програмно-інформаційний комплекс, що складається з окремих систем та підсистем, які забезпечують автоматичне управління даними та процесами, а також виконання розрахунків, передбачених цими Правилами, з урахуванням інтеграції з іншими програмно-інформаційними комплексами, які забезпечують необхідні функції;</p>	<p align="center">...</p> <p align="center">неттінг – повне або часткове врегулювання учасниками ринку електричної енергії зобов’язань за договорами про участь у балансуєчому ринку та про врегулювання небалансів електричної енергії, зокрема, шляхом зарахування ними зустрічних однорідних вимог, строк виконання яких настав, а також строк виконання яких не встановлений або визначений моментом пред’явлення вимоги, яке здійснюється згідно з цими Правилами та на умовах, викладених у договорах про врегулювання небалансів електричної енергії та про участь у балансуєчому ринку;</p> <p align="center">...</p> <p align="center">(далі за текстом)</p>	<p>Не зрозуміло для чого використано словосполучення «операційний неттінг», якщо в законодавстві відсутнє таке поняття</p> <p>З огляду на поняття «однорідність вимог», якому відповідає існування якраз грошового зобов’язання, пропонується з метою уникнення тавтології слова «однорідних грошових» не вживати разом. Однорідність вимог походить з їхнього матеріального змісту та юридичної природи і не залежить від підстав, що зумовили виникнення зобов’язань. Зобов’язання сторін стосовно одна до одної мають бути виконані однаково – грошовими коштами, до того ж підстави таких зобов’язань можуть бути різними.</p>
<p>1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:</p> <p>1) учасник ринку до 18:00 банківського дня, що є другим банківським днем після дати отримання на електронну адресу</p>	<p>1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:</p> <p>1) учасник ринку до 18:00 банківського дня, що є другим банківським днем після дати отримання на електронну адресу</p>	<p>Попередньо було озвучено, що визначення плати за невідповідність як штрафної санкції буде обговорюватись окремо. Тому, враховуючи зазначене і враховуючи те, що плата за невідповідність нараховується лише у випадках ненадання,</p>

<p>учасника ринку повідомлення про виставлення платіжного документа від АР через СУР або платіжного документа на електронну адресу учасника ринку, не здійснив відповідну оплату, крім платіжного документа за плату за невідповідність. Якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення</p>	<p>учасника ринку повідомлення про виставлення платіжного документа від АР через СУР або платіжного документа на електронну адресу учасника ринку, не здійснив відповідну оплату, крім платіжного документа за плату за невідповідність. Якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення</p>	<p>то вважаємо, що такі рахунки мають виставлятися на умовах як і всі інші.</p>
<p>1.7.4. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Дефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:</p> <p>1) тривалість статусу «Переддефолтний» для учасника ринку становить більше двох робочих днів. Датою набуття статусу «Дефолтний» є наступний день після двох робочих днів перебування у статусі «Переддефолтний»;</p> <p>2) судом прийнято рішення про визнання суб'єкта господарювання, що є учасником ринку, банкрутом та відкриття ліквідаційної процедури або учасником ринку (його уповноваженими органами) прийнято рішення про ліквідацію суб'єкта господарювання, що є учасником ринку. Датою набуття статусу «Дефолтний» є наступний день після отримання ОСП відповідної інформації про учасника ринку;</p>	<p>1.7.4. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Дефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:</p> <p>1) тривалість статусу «Переддефолтний» для учасника ринку становить більше двох робочих днів. Датою набуття статусу «Дефолтний» є наступний день після двох робочих днів перебування у статусі «Переддефолтний»;</p> <p>2) судом прийнято рішення про визнання суб'єкта господарювання, що є учасником ринку, банкрутом та відкриття ліквідаційної процедури або учасником ринку (його уповноваженими органами) прийнято рішення про ліквідацію суб'єкта господарювання, що є учасником ринку. Датою набуття статусу «Дефолтний» є наступний день після отримання ОСП відповідної інформації про учасника ринку;</p> <p>3) анулювання учаснику ринку всіх</p>	<p>Вважаємо за необхідне додати уточнення, що при анулюванні всіх ліцензій учасник набуває статусу «Дефолтний». Оскільки зустрічаються випадки, коли в учасника наявні більше двох ліцензій, тобто, 3 і більше, тому втрата двох не повинна призводити до надання такому учаснику статусу «Дефолтний».</p>

<p>3) анулювання учаснику ринку ліцензій на провадження діяльності на ринку електричної енергії. Датою набуття статусу «Дефолтний» є дата набрання чинності рішенням Регулятора про анулювання відповідної ліцензії.</p>	<p>ліцензій на провадження діяльності на ринку електричної енергії. Датою набуття статусу «Дефолтний» є дата набрання чинності рішенням Регулятора про анулювання відповідної ліцензії.</p>	
<p>1.11.1. За допомогою СУР здійснюється управління процесами, зокрема проведенням необхідних розрахунків, реєстрацією ринкових даних і результатів діяльності на ринку електричної енергії згідно з цими Правилами.</p> <p>СУР забезпечує:</p> <p>....</p> <p>8) проведення розрахунків на ринку (виконання всіх розрахункових процесів), включаючи адміністрування остаточних позицій СББ та розрахунку розмірів дебетів/кредитів облікових рахунків учасників ринку;</p> <p>.....</p> <p>13) виключити</p> <p>.....</p> <p>16) формування даних для актів купівлі-продажу.</p>	<p>1.11.1. За допомогою СУР здійснюється управління процесами, зокрема проведенням необхідних розрахунків, реєстрацією ринкових даних і результатів діяльності на ринку електричної енергії згідно з цими Правилами.</p> <p>СУР забезпечує:</p> <p>....</p> <p>8) проведення розрахунків на ринку (виконання всіх розрахункових процесів), включаючи адміністрування остаточних позицій СББ та розрахунку розмірів дебетів/кредитів облікових енергетичні рахунків учасників ринку;</p> <p>.....</p> <p>13) виключити</p> <p>.....</p> <p>16) формування даних для актів купівлі-продажу.</p> <p>.....</p>	<p>Рахунок як такий є обліковим регістром. Отже, зазначення того, що рахунок «обліковий» - це тавтологія. Інших рахунків не існує. Інше питання, що Система управління ринком веде енергетичні рахунки, а не фінансові. Отже, здійснювати грошові розрахунки з використанням ММС неможливо. Це все одно, що відправляти електроенергію засобами СЕП НБУ.</p>
<p>2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СББ gr у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою</p> <p>.....</p>	<p>2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СББ gr у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою</p> <p>.....</p> <p>«Wimb_{gr,d,z} = $\max_{d-30,d} (\sum_{mp}^{gr} \sum_t^d Wimb_{mp,t,z})$, для всіх Wimb_m</p>	<p>Просимо лишити уточнюючий пункт стосовно максимального обсягу придбаної е/е. Це необхідно для того, щоб до розрахунку брались обсяги небалансу після закриття воріт, тобто уточнені дані. Крім того, даний пункт уже був підтриманий учасниками ринку.</p>

<p>Ngr – кількість днів, для яких необхідне забезпечення фінансовою гарантією у випадку створення і-им учасником ринку небалансу електричної енергії, що визначається відповідно до часу отримання учасником ринку платіжного документа та часу, протягом якого учаснику ринку може бути встановлений статус «Дефолтний». Ngr = 8;</p> <p>.....</p> <p>Wл.п.е – установлена потужність генеруючої одиниці е, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності генеруючої одиниці застосовуються дані про встановлену потужність генеруючої одиниці е, надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку;</p>	<p>0 – максимальний обсяг придбаної електричної енергії для врегулювання небалансів (негативних небалансів), дані по якому наявні в СУР на день розрахунку фінансової гарантії, для балансуючої групи СВБ gr за один день за попередні 30 днів перед торговим днем d, щодо яких сформовані складові рахунків за електричну енергію для врегулювання небалансів</p> <p>.....</p> <p>Ngr – кількість днів, для яких необхідне забезпечення фінансовою гарантією у випадку створення і-им учасником ринку небалансу електричної енергії, що визначається відповідно до часу отримання учасником ринку платіжного документа та часу, протягом якого учаснику ринку може бути встановлений статус «Дефолтний». Ngr = 8;</p> <p>.....</p> <p>Wл.п.е – установлена потужність генеруючої одиниці е, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності генеруючої одиниці застосовуються дані про встановлену потужність генеруючої одиниці е, надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку;</p>	
<p>4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати</p>	<p>4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати</p>	<p>Пропонуємо лишити пункт в поточній редакції в зв'язку з неефективністю декларативного зобов'язання учасників без</p>

<p>пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів РВЧ за попередні 7 днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг придбаних РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на відповідний період, ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ не пізніше ніж за 3 робочих дні до дня d застосовує для визначених розрахункових годин доби обов'язкову для всіх ППБ умову: ППБ зобов'язані подавати на балансуєчому ринку заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію по</p>	<p>пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів РВЧ за попередні 7 днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг придбаних РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на відповідний період, ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ не пізніше ніж за 3 робочих дні до дня d застосовує для визначених розрахункових годин доби обов'язкову для всіх ППБ умову: ППБ зобов'язані подавати на балансуєчому ринку заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію по</p>	<p>жодного механізму контролю та штрафування, передбаченого запропонованими змінами. Існуючий механізм, передбачений абз. 1 цього пункту є більш ширшим.</p> <p>Крім того, виконання цієї умови є вельми проблематичним. Система управління ринком не оперує безпосередньо одиницями генерації. Отже, виконання зазначеної перевірки не є можливим. Крім іншого, має місце логічна невідповідність. Учасник ринку може на власний ризик та розсуд заявити обсяги на усі доступні йому аукціони. Отже, чи мається на увазі доля у межах одного чи усіх аукціонів</p>
--	---	---

<p>розрахунковому періоду з урахуванням технічних можливостей обладнання по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, на завантаження не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску. Умова діє протягом усього періоду, в якому усереднений обсяг придбаних РВЧ у визначених розрахункових годинах не перевищує 50 %, про що ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ повідомляє в найкоротший термін.</p>	<p>кожному розрахунковому періоду з урахуванням технічних можливостей обладнання по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, на завантаження не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску. Умова діє протягом усього періоду, в якому усереднений обсяг придбаних РВЧ у визначених розрахункових годинах не перевищує 50 %, про що ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ повідомляє в найкоротший термін.</p>	
<p>4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації</p>	<p>4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації</p>	<p>Пропонуємо лишити пункт в поточній редакції в зв'язку з неефективністю декларативного зобов'язання учасників без жодного механізму контролю та штрафування, передбаченого запропонованими змінами. Існуючий механізм, передбачений абз. 1 цього пункту є більш ширшим.</p> <p>Крім того, виконання цієї умови є вельми проблематичним. Система управління ринком не оперує безпосередньо одиницями генерації. Отже, виконання зазначеної перевірки не є можливим. Крім іншого, має місце логічна невідповідність. Учасник ринку може на власний ризик та розсуд заявити обсяги на усі доступні йому аукціони. Отже, чи мається на увазі доля у межах одного чи усіх аукціонів</p>

<p>одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів РВЧ за попередні 7 днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг придбаних РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на відповідний період, ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ не пізніше ніж за 3 робочих дні до дня d застосовує для визначених розрахункових годин доби обов'язкову для всіх ППБ умову: ППБ зобов'язані подавати на балансуючому ринку заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію по кожному розрахунковому періоду з урахуванням технічних можливостей обладнання по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, на розвантаження не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску. Умова діє протягом усього періоду, у якому усереднений обсяг придбаних РВЧ у визначених розрахункових годинах не перевищує 50 %, про що ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ повідомляє в найкоротший термін.</p>	<p>одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів РВЧ за попередні 7 днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг придбаних РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на відповідний період, ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ не пізніше ніж за 3 робочих дні до дня d застосовує для визначених розрахункових годин доби обов'язкову для всіх ППБ умову: ППБ зобов'язані подавати на балансуючому ринку заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію по кожному розрахунковому періоду з урахуванням технічних можливостей обладнання по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, на розвантаження не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску. Умова діє протягом усього періоду, у якому усереднений обсяг придбаних РВЧ у визначених розрахункових годинах не перевищує 50 %, про що ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ повідомляє в найкоротший термін.</p>	
<p>5.14.10. Урегулювання сторонами взаємних зобов'язань за договором про участь у балансуючому ринку може бути здійснено шляхом нетінгу на умовах,</p>	<p>5.14.10. Врегулювання сторонами взаємних зобов'язань за договором про участь у балансуючому ринку може бути здійснено шляхом нетінгу на умовах, викладених у договорі про участь у</p>	<p>Редакційна правка</p>

викладених у договорі про участь у балансуєчому ринку.	балансуєчому ринку.	
<p>5.17.5. Урегулювання сторонами своїх взаємних зобов'язань за договором про врегулювання небалансів електричної енергії може бути здійснено шляхом неттінгу на умовах, визначених договором про врегулювання небалансів електричної енергії.</p>	<p>5.17.5. Врегулювання сторонами своїх взаємних зобов'язань за договором про врегулювання небалансів електричної енергії може бути здійснено шляхом неттінгу на умовах, визначених договором про врегулювання небалансів електричної енергії.</p>	<p>Редакційна правка</p>
<p>5.22.1. АР розраховує для ПДП р плату за невідповідність надання ДП з РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ за місяць t, ураховуючи всі випадки, визначені за результатами моніторингу ДП, коли одиницями постачання ДП є цього ПДП не надано ДП у повному обсязі, за формулою</p> $NCAS_{p,m} = \sum_{e \in p} \left(\sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{FCR} \times \sum_{t^a}^{t^a} CFCR_{e,t}) + \sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{aFRR} \times \sum_{t^a}^{t^a} CaFRR_{e,t}) + \sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{mFRR} \times \sum_{t^a}^{t^a} CmFRR_{e,t}) + \sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{RR} \times \sum_{t^a}^{t^a} CRR_{e,t}) \right),$ <p>де F_{e,t^f}^{FCR} – коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з РПЧ у випадку ненадання одиницею ПДП є ДП з РПЧ у повному обсязі, $F_{e,t^f}^{FCR} = 3$;</p> <p>t^f – розрахунковий період, у якому одиницею постачання ДП є не надано ДП у повному обсязі;</p> <p>t^a – розрахунковий період, що є найближчим з трьох періодів до t^{na}:</p> <p>періоду, наступного за розрахунковим, у якому останній раз активовано одиницю постачання ДП є для надання відповідної ДП</p>	<p>5.22.1. АР розраховує для ПДП р плату за невідповідність надання ДП з РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ за місяць t, ураховуючи всі випадки, визначені за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами, коли одиницями постачання ДП є цього ПДП не було надано ДП у повному обсязі, за формулою $NCAS_{p,m} = \sum_{e \in p} (\sum_{i \in m} (F_{e,i}^{FCR} \cdot \sum_{t^a}^{t^a} CFCR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{aFRR} \cdot \sum_{t^a}^{t^a} CaFRR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{mFRR} \cdot \sum_{t^a}^{t^a} CmFRR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{RR} \cdot \sum_{t^a}^{t^a} CRR_{e,t}))$,</p> <p>$dF_{e,i}^{FCR}$ коефіцієнт, що застосовується до е платежу за невідповідність надання ДП з РПЧ. У випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП з РПЧ у повному обсязі, $F_{e,i}^{FCR} = 3$;</p> <p>і випадок, визначений за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП</p>	<p>Пропонуємо залишити в чинній редакції, лише доуточнити показник t_a, а саме розділити при описі кожен період окремо. Також додаємо уточнення якщо декілька періодів рівновіддалені у часі, але для розрахунку необхідно обрати один. Стосовно запропонованої редакції, то відповідно до неї, для ПДП, який не надав один тип продукту в розрахунковому періоді і для ПДП, що не надав жодного із продуктів штраф буде розраховуватись однаково, що на нашу думку, забезпечує дискримінаційний підхід для нарахування плати за невідповідність надання допоміжних послуг.</p>

<p>перед випадком ненадання ДП цією одиницею постачання ДП е у повному обсязі;</p> <p>періоду попереднього випадку ненадання ДП цією одиницею постачання ДП е у повному обсязі;</p> <p>періоду, що на 720 розрахункових періодів передує t^{na};</p> <p>першого розрахункового періоду участі ПДП на ринку ДП у випадку, якщо ПДП бере участь на ринку ДП менше ніж 720 розрахункових періодів;</p> <p>t^{na} – розрахунковий період, що передує розрахунковому періоду, в якому одиницею ПДП е не надано ДП у повному обсязі;</p> <p>F_{e,t^f}^{aFRR} – коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з аРВЧ у випадку ненадання одиницею ПДП е ДП з аРВЧ у повному обсязі, $F_{e,t^f}^{aFRR} = 2$;</p> <p>F_{e,t^f}^{mFRR} – коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з рРВЧ у випадку ненадання одиницею ПДП е ДП з рРВЧ у повному обсязі, $F_{e,t^f}^{mFRR} = 1,5$;</p> <p>F_{e,t^f}^{RR} – коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з РЗ у випадку ненадання одиницею ПДП е ДП з РЗ у повному обсязі, $F_{e,t^f}^{RR} = 1,5$.»;</p>	<p>у повному обсязі (підрядковий індекс);</p> <p>t^a розрахунковий період, що є найближчим до t^{na} з трьох періодів:</p> <p>t^{a1} період, наступний за розрахунковим, у якому останній раз було активовано одиницю постачання ДП е для надання відповідної ДП перед випадком ненадання ДП цією одиницею постачання ДП е у повному обсязі;</p> <p>t^{a2} період попереднього випадку ненадання ДП цією одиницею постачання ДП е у повному обсязі;</p> <p>t^{a3} період, що на 720 розрахункових періодів передує t^{na};</p> <p>t^{na} розрахунковий період, що передує розрахунковому періоду, у якому одиницею постачання ДП е не було надано ДП у повному обсязі</p> <p>У разі, якщо 2 чи 3 з цих періодів є рівновіддалені за часом, то для розрахунку використовуємо t^{a1}</p> <p>$\Gamma_{e,i}^{aFR}$ коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з аРВЧ. У випадку, коли одиницею</p>	
---	---	--

	<p>постачання ДП е не було надано ДП з аРВЧ у повному обсязі, $F_{e,i}^{aFRR} = 2$;</p> <p>$F_{e,i}^{mFRR}$ коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з рРВЧ у випадку, коли одиницею постачання ДП е не було надано ДП з рРВЧ у повному обсязі. Цей коефіцієнт визначається за такими правилами: для одиниці постачання е, на якій були проведені випробування згідно з Кодексом системи передачі, коефіцієнт $F_{e,i}^{mFRR} = 1$;</p> <p>$F_{e,i}^{RR}$ коефіцієнт, що застосовується до платежу плати за невідповідність надання ДП з РЗ у випадку, коли одиницею постачання ДП е не було надано ДП з РЗ у повному обсязі. Цей коефіцієнт визначається за такими правилами: для одиниці постачання е, на якій були проведені випробування згідно з Кодексом системи передачі, коефіцієнт $F_{e,i}^{RR} = 1$</p>	
7.10.2. ОСП на щодакдній основі, не пізніше четвертого робочого дня після виставлення платіжних документів за небаланси та балансуючу електричну енергію, оприлюднює на своєму вебсайті фінансові результати розрахунків:	7.10.2. ОСП на щодакдній основі, не пізніше четвертого п'ятого робочого дня після виставлення платіжних документів за небаланси та балансуючу електричну енергію, оприлюднює на своєму вебсайті фінансові результати розрахунків:	Четвертий робочий день після виставлення платіжних документів є останнім днем для оплати зі сторони ОСП, тому лише починаючи з 5 робочого дня після виставлення платіжних документів можна одночасно відобразити суми оплати та боргів за результатами звітної декади. В

<p>сумарну вартість небалансів та балансуючої електричної енергії, активованої відповідно до команд за ранжиrom та поза ранжиrom балансуючого ринку;</p> <p>загальну вартість команд, виданих для врегулювання системних обмежень;</p> <p>сумарну оплату учасників ринку за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;</p> <p>сумарну оплату АР за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;</p> <p>загальний розмір заборгованості учасників ринку та ОСП станом на останній день декади.</p>	<p>сумарну вартість небалансів та балансуючої електричної енергії, активованої відповідно до команд за ранжиrom та поза ранжиrom балансуючого ринку;</p> <p>загальну вартість команд, виданих для врегулювання системних обмежень;</p> <p>сумарну оплату учасників ринку за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;</p> <p>сумарну оплату АР за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;</p> <p>загальний розмір заборгованості учасників ринку та ОСП станом на останній день декади.</p>	<p>іншому випадку, нам доведеться на 4 робочий день публікувати реальні суми оплати та боргів зі сторони учасників ринку, при цьому не відображати нарощування боргів та врахування оплати зі сторони ОСП по звітній декаді.</p>
<p align="center">Додаток 7. Договір про участь у балансуючому ринку</p>		
<p>4.4. ОСП надає ППБ у паперовому та/або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП або скановану копію) два примірники Акта купівлі-продажу балансуючої електричної енергії (далі – Акт), підписані зі своєї сторони, до 13 числа місяця, наступного за тим, щодо якого його сформовано. Протягом двох робочих днів ППБ розглядає та повертає у паперовому або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП або скановану копію) ОСП один примірник Акта, підписаного зі своєї сторони.</p>	<p>4.4. ОСП надає ППБ у паперовому та/або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП або скановану копію) два примірники Акта купівлі-продажу балансуючої електричної енергії (далі – Акт), підписані зі своєї сторони, до 12 числа місяця, наступного за тим, щодо якого його сформовано. Протягом двох робочих днів ППБ розглядає та повертає у паперовому або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП або скановану копію) ОСП один примірник Акта, підписаного зі своєї сторони.</p>	<p>Для зручності формування актів купівлі-продажу по договору врегулювання небалансів та договору участі у балансуючому ринку вважаємо за необхідне встановити однакові терміни, оскільки їх формування відбувається одночасно.</p>



НЕК | Нова-
Енергетична-
Компанія

ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»

Україна, 04071, м. Київ, вул. Спаська, 5

Тел. +38(044) 585 74 35

E-mail: n-e-c@n-e-c.com.ua

www.n-e-c.com.ua

Вих. № 24-02-2022-E1 від «24» лютого 2022 р.

на № _____ від «____» _____ 2022 р.

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

Про надання пропозицій

ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія» надає пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» (що має ознаки регуляторного акта), який був опублікований на офіційному сайті НКРЕКП 14.02.2022.

Додаток: на 9 арк. в 1 прим.

Директор ТОВ «НЕК»

М.О. Боднар

Порівняльна таблиця до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» що має ознаки регуляторного акта

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1.1. Визначення термінів 1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>неттінг – операційний неттінг щодо врегулювання учасниками ринку електричної енергії зобов'язань, зокрема шляхом зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог таких учасників, яке здійснюється згідно з цими Правилами та на умовах, викладених у договорах про врегулювання небалансів електричної енергії та про участь у балансуєчому ринку;</p>	<p>1.1. Визначення термінів 1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>неттінг – різновид клірингових операцій, в результаті яких відбуваються розрахунки між учасниками ринку електричної енергії, зокрема, шляхом зарахування зустрічних однорідних грошових вимог таких учасників. Здійснюється згідно з цими Правилами та на умовах, викладених у договорах про врегулювання небалансів електричної енергії та про участь у балансуєчому ринку;</p>	<p>Редакційні зміни для забезпечення більш повної відповідності ч.1 статті 75 Закону України «Про ринок електричної енергії»: «Розрахунки за електричну енергію та послуги, що надаються на ринку електричної енергії, між учасниками цього ринку здійснюються в грошовій формі, у тому числі шляхом клірингу (неттінгу)...»</p>
<p>1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:</p> <p>1) учасник ринку до 18:00 банківського дня, що є другим банківським днем після дати отримання на електронну адресу учасника ринку повідомлення про виставлення платіжного документа від АР через СУР або платіжного документа на електронну адресу учасника ринку, не здійснив відповідну оплату, крім платіжного документа за плату за невідповідність. Якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення;</p>	<p>1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:</p> <p>1) учасник ринку до 18:00 банківського дня, зазначеного у виставленому АР платіжному документі, не здійснив відповідну оплату, (крім платіжного документа за плату за невідповідність).</p> <p>АР зазначає у платіжному документі кінцеву дату платежу не менше двох банківських днів від дати:</p> <ul style="list-style-type: none">- повідомлення учаснику ринку від АР через СУР про виставлення платіжного документа, або,- надіслання платіжного документа АР на електронну адресу учасника ринку. <p>Якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення;</p>	<p>На практиці рахунки виставляються АР із строком оплати 2-5 банківських днів (у залежності від призначення платежу). Тому порядок набуття преддефолтного статусу не може бути прив'язаний до конкретного строку оплати рахунку.</p>

<p>2.2.10. СВБ, у рамках дозволеного обсягу продажу на день d, до 18:00 d-2 визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД кожному з учасників ринку, які входять до складу такої балансуєної групи.</p> <p>Якщо під час реєстрації ДД учасник ринку подав повідомлення на реєстрацію обсягу електричної енергії, який більший за обсяг, що визначений для нього СВБ, така реєстрація відхиляється, а такий учасник ринку отримує відповідне повідомлення із зазначенням причини та деталей відхилення.</p>	<p>2.2.10. СВБ на день d, до 18:00 d-2, за допомогою СУР здійснює розподіл забезпечених фінансовою гарантією обсягів продажу кожному з учасників ринку, які входять до складу балансуєної групи цієї СВБ.</p> <p>Якщо під час реєстрації ДД учасник ринку подав повідомлення на реєстрацію обсягу електричної енергії, який більший за обсяг, що визначений згідно п.2.2.11 цієї глави, така реєстрація відхиляється, а такий учасник ринку отримує відповідне повідомлення із зазначенням причини та деталей відхилення.</p>	<p>Обсяги продажу електроенергії учасником ринку згідно з главами 2 та 6 Правил забезпечуються:</p> <ul style="list-style-type: none"> - власними генеруючими потужностями учасника ринку; - обсягами закупівлі електроенергії учасником ринку за ДД; - фінансовою гарантією, внесеною СВБ (лише ці обсяги підлягають перерозподілу між учасниками балансуєної групи за рішенням СВБ).
<p>2.2.11. Пункт відсутній</p>	<p>2.2.11. Максимальний обсяг продажу за ДД для учасника ринку mp у зоні z для кожного торгового дня d розраховується за формулою:</p> $W_{mp.d.z}^{sale_{DD}^{max}} = 24 \cdot W_{L.P.mp} + W_{mp.d.z}^{buy_{DD}} + W_{mp.d.z}^{sale_{fg}}$ <p>якщо $W_{gr.d.z}^{sale_{\Sigma}} \geq 0$;</p> <p>$W_{mp.d.z}^{sale_{DD}^{max}} = 0$, якщо $W_{gr.d.z}^{sale_{\Sigma}} < 0$, де:</p> <p>$W_{L.P.mp}$ – установлена потужність генеруючих одиниць, яка визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності генеруючої одиниці застосовуються дані про встановлену потужність генеруючої одиниці e, надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку;</p> <p>$W_{mp.d.z}^{buy_{DD}}$ - обсяг електричної енергії, купованої за ДД учасником ринку mp на торговий день d для торгової зони z;</p> <p>$W_{mp.d.z}^{sale_{fg}}$ - забезпечений фінансовою гарантією обсяг продажу за ДД, розподілений СВБ</p>	<p>У чинних Правилах відсутня формула визначення максимальних обсягів продажу за ДД, тому вона має бути додана до тексту Правил.</p>

	<p>для учасника ринку mp на торговий день d для торгової зони z відповідно до п.2.2.10 цієї глави, у межах загального забезпеченого гарантією обсягу продажу цієї СББ, який визначається за формулою:</p> $W_{sale}^{\Sigma}_{gr.d.z} = \frac{FG_{gr.d.z}^{факт} - Dt_{gr.d.z}}{N_{gr} * d_{-30}^{d_{mid}}(IMSP_{z,t})} - W_{imb}_{gr.d.z},$ <p>де:</p> <p>де $FG_{gr.d.z}^{факт}$ - розмір наявної фінансової гарантії у СББ gr на торговий день d;</p> <p>$Dt_{gr.d.z}$ - сума залишку заборгованості, на яку АР виставлені платіжні документи;</p> <p>$N_{gr} = 8$ – кількість днів, для яких необхідне забезпечення фінансовою гарантією;</p> <p>$d_{-30}^{d_{mid}}(IMSP_{z,t})$ - медіанна ціна небалансу електричної енергії за попередні 30 днів перед торговим днем d, що визначається як ціна, отримана з середини діапазону цін небалансів за попередні 30 днів або ж, якщо число вказаних цін є парним, отримана як середнє значення для двох цін небалансів, що знаходяться в середині діапазону цін небалансів за попередні 30 днів;</p> <p>$W_{imb}_{gr.d.z}$ - максимальний обсяг небалансу електричної енергії балансууючої групи СББ gr, за один день за попередні 30 днів перед торговим днем d, визначається за формулою:</p> $W_{imb}_{gr.d.z} = \frac{max}{d - 30} \cdot d \cdot (\sum_{t=1}^{gr} W_{imb}_{gr.t.z}),$ <p>для усіх $W_{imb}_{gr.t.z} < 0$</p>	
<p>2.2.11. У разі ненадання СББ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.2.10 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу по кожному учаснику ринку, який входить до складу балансууючої групи такої СББ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансууючої групи такої СББ, пропорційно до поданих у СУР обсягів</p>	<p>2.2.11. У разі ненадання СББ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.2.10 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу по кожному учаснику ринку, який входить до складу балансууючої групи такої СББ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу, забезпечений фінансовою гарантією, кожному учаснику ринку, який входить до складу балансууючої групи такої</p>	<p>Співвідношення встановленої потужності, а також обсягів купівлі електроенергії за ДД для учасників балансууючої групи не мають кореляції з обсягами продажу за ДД цими учасниками, а тим більше, встановленої потужності їх генеруючих одиниць. Тому більш коректним буде здійснювати розподіл у пропорції, яка відповідає попередній добі.</p>

<p>купівлі на РДД та потужності генеруючої одиниці $W_{л.п.е}$ кожного учасника ринку, який входить до балансуючої групи такої СВБ, помноженої на 24.</p>	<p>СВБ, виходячи з пропорційного до попередньої доби розподілу забезпечених фінансовою гарантією обсягів продажу за ДД між кожним учасником ринку, який входить до балансуючої групи цієї СВБ.</p>	<p>Крім того, у разі відсутності змін в пропорції розподілу гарантії, відповідає потреба у щодобовому наданні інформації з боку СВБ.</p>
<p>2.3. Розрахунок максимальних обсягів продажу</p>	<p>2.3. Розрахунок максимальних обсягів продажу на РДН</p>	<p>Цей пункт стосується лише максимальних обсягів продажу на РДН</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>якщо $(FG_{gr,d,z}^{факт} \leq (Wimb_{gr,d,z} \cdot N_{gr} \cdot , \quad \text{то}$</p> $AQ_{gr,d,z} = \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} 24 \cdot W_{л.} ,$ <p>інакше якщо</p> $(FG_{gr,d,z}^{факт} \leq ((Wimb_{gr,d,z} + Wcons_{gr,d,z} \cdot Kimb_g^{d_{gr,d,z}}) \cdot Dt_{gr,d,z}^{факт})), \quad \text{то}$ $AQ_{gr,d,z} = \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} 24 \cdot W_{л.} ,$ <p>інакше</p> $AQ_{gr,d,z} = \left(\frac{FG_{gr,d,z}^{факт} - Dt_{gr,d,z}^{факт}}{N_{gr,d-30,d}^{д_{mid}(IMSP_z,t)}} + \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} 24 \cdot W_{л.п.е} - Wimb_{gr,d,z} - Kimb_{gr}^{d-30} - Wsel_{gr,d,z}^{факт} \right) \cdot \frac{1}{Kb_{gr,d,z}}$ <p>де $FG_{gr,d,z}^{факт}$ - розмір наявної фінансової гарантії у СВБ gr на торговий день d;</p> <p>$Wimb_{gr,d,z} = \max_{d-30,d} (\sum_{mp}^{gr} \sum_t^d Wimb_{mp,t,z})$, для усіх $Wimb_{mp,t,z} < 0$ - максимальний обсяг небалансу електричної енергії для учасників ринку mp, що входять</p>	<p>2.2.11. Максимальний обсяг продажу на РДН для учасника ринку mp у зоні z для кожного торгового дня d розраховується за формулою:</p> $W_{sale}_{mp,d,z}^{maxРДН} = 24 \cdot W_{л.п.} \cdot mp + W_{buy}_{mp,d,z}^{ДД} + W_{sale}_{mp,d,z}^{fgРДН} - W_{sale}_{mp,d,z}^{ДД},$ <p>якщо $W_{sale}_{gr,d,z}^{ΣРДН} \geq 0$;</p> $W_{sel}_{mp,d,z}^{maxРДН} = 0,$ <p>якщо $W_{sale}_{gr,d,z}^{ΣРДН} < 0$, де:</p> <p>$W_{sale}_{mp,d,z}^{ДД}$ - фактичний обсяг продажу за ДД для учасника ринку mp у зоні z для торгового дня d;</p> <p>$W_{sale}_{gr,d,z}^{ΣРДН}$ — забезпечений фінансовою гарантією обсяг продажу на РДН, розподілений СВБ для учасника ринку mp на торговий день d для торгової зони z відповідно до п.2.3.2 цієї глави, у межах загального забезпеченого гарантією обсягу продажу на РДН цієї СВБ, який визначається за формулою:</p> $W_{sale}_{gr,d,z}^{ΣРДН} = W_{sale}_{gr,d,z}^{Σ} - \sum_{mp}^{mp} (W_{sale}_{mp,d,z}^{ДД} - 24 \cdot W_{л.п.е} - W_{buy}_{mp,d,z}^{ДД}),$	<p>Визначення максимальних обсягів продажу на РДН передбачає розподіл залишку фінансової гарантії, не використаної при реєстрації ДД учасниками ринку, які входять до балансуючої групи СВБ</p> <p>Також пропонується виключити положення згідно з якими для СВБ, які не забезпечують покриття фінансовою гарантією вартість небалансів та заборгованість з їх оплати дозволяється встановлювати обсяги продажу на РДН виходячи з встановленої потужності їх генеруючих одиниць.</p>

до балансуєної групи СВБ gr, за один день за попередні 30 днів перед торговим днем d;

N_{gr} - кількість днів, для яких необхідне забезпечення фінансовою гарантією у випадку створення і-им учасником ринку небалансу електричної енергії, що визначається відповідно до часу отримання учасником ринку платіжного документа та часу, протягом якого учаснику може бути встановлений статус "Дефолтний". Для СВБ, у балансуєній групі яких не використовуються сертифіковані дані комерційного обліку при розрахунку небалансу електричної енергії, $N_{gr} = 5$, для інших СВБ $N_{gr} = 8$;

$d-30 \text{mid}(IMSP_{s,t})$ - медіанна ціна небалансу електричної енергії за попередні 30 днів перед торговим днем d, що визначається як ціна, отримана з середини діапазону цін небалансів за попередні 30 днів або ж, якщо число вказаних цін є парним, отримана як середнє значення для двох цін небалансів, що знаходяться в середині діапазону цін небалансів за попередні 30 днів;

$Dt_{gr,d,z}$ - сума залишку дебіторської заборгованості попереднього періоду;

$W_{л.п.е}$ - потужність генеруючої одиниці е, що була визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії;

$$Wcons_{gr,d,z} = \sum_{mp}^{gr} \sum_{TKO}^{mp} \max_{d-30} Wcons_{TKO,d,z}$$

- максимальний обсяг споживання учасника ринку за останні 30 днів по кожній ТКО;

$$\text{для усіх } (Wsale_{mp,d,z}^{DD} - 24 \cdot W_{л.п.е} - Wbuy_{mp,d,z}^{DD}) > 0$$

$$Wsel_{gr,d,z}^{факт} = \sum_{mp}^{gr} \sum_t^d Wsel_{mp,t,z}^{факт}$$

сумарний обсяг проданої учасником ринку електричної енергії, за вирахуванням сумарного обсягу купленої електричної енергії, по кожному розрахунковому періоду t у торговий день d на РДД, що зареєстрований в електронній платформі ОСП;

$$Kimb_{gr}^{d-30} = \max_{d-30,d} \left(\frac{\sum_{mp}^{gr} \sum_t^d |Wimb_{mp,t,z}|}{Wcons_{gr,d,z}} \right), \text{ для усіх } Wimb_{mp,t,z} < 0$$

- коефіцієнт небалансу електричної енергії для учасника ринку за останні 30 днів;

$Kbg_{gr,d,z}$ - коефіцієнт, що визначає зменшення обсягу необхідної фінансової гарантії для СВБ, діяльність балансуючих груп яких не призводить до утворення небалансу електричної енергії на ринку електричної енергії, та визначається таким чином:

якщо, $(Wsimb_{gr,z}^{180} = 0)$ то, $Kbg_{gr,d,z} = 0.4$

якщо, $(Wsimb_{gr,z}^{120} = 0)$ то, $Kbg_{gr,d,z} = 0.6$

якщо, $(Wsimb_{gr,z}^{60} = 0)$ то $Kbg_{gr,d,z} = 0.8$

інакше, $Kbg_{gr,d,z} = 1$

$$\text{де } Wsimb_{gr,z}^T = \sum_d^T \sum_{mp}^{gr} \sum_t^D Wimb_{mp,t,z}$$

- сумарний небаланс усіх учасників ринку mp , що входять до балансуючої групи СВБ gr , за останні 180/120/60 днів відповідно.

<p>2.3.2. До 10:45 дня, що передує торговому дню d-1, кожна СВБ зобов'язана надати ОСП прогнозні максимальні обсяги продажу на РДН, що визначені на основі даних про обсяг фактичної наявної фінансової гарантії, з розбивкою по кожному учаснику ринку, який входить до її балансуєної групи, виходячи із величини наявних фінансових гарантій цієї СВБ.</p>	<p>2.3.2. До 10:45 дня, що передує торговому дню d-1, кожна СВБ за допомогою СУР здійснює розподіл забезпечених фінансовою гарантією обсягів продажу електричної енергії на РДН, з розбивкою по кожному учаснику ринку, який входить до її балансуєної групи, виходячи із величини, визначеної згідно з п.2.3.1 цієї глави.</p>	<p>Редакційна правка для термінологічної відповідності з наведеними вище пропозиціями</p>
<p>2.3.4. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.3.2 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу на РДН за добу d по кожному з учасників ринку, які входять до складу балансуєної групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу на РДН за добу d кожному з учасників ринку, які входять до складу балансуєної групи такої СВБ, пропорційно до зареєстрованих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності генеруючої одиниці $W_{л.п.е.}$, помноженої на 24, за виключенням зареєстрованих у СУР обсягів продажу на РДД кожного учасника ринку, який входить до балансуєної групи такої СВБ.</p>	<p>2.3.4. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.3.2 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу на РДН на добу, забезпечений фінансовою гарантією, по кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуєної групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу на РДН на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуєної групи такої СВБ, виходячи з пропорційного до попередньої доби розподілу забезпечених фінансовою гарантією обсягів продажу на РДН між кожним учасником ринку, який входить до балансуєної групи цієї СВБ.</p>	<p>Співвідношення встановленої потужності, а також обсягів купівлі електроенергії за ДД для учасників балансуєної групи не мають кореляції з обсягами продажу на РДН цими учасниками, а тим більше, встановленої потужності їх генеруючих одиниць. Тому більш коректним буде здійснювати розподіл у пропорції, яка відповідає попередній добі.</p> <p>Крім того, у разі відсутності змін в пропорції розподілу гарантії, відпадає потреба у щодобовому наданні інформації з боку СВБ.</p>
<p>6.1.11. Для кожної СВБ gr для кожного торгового дня d розраховується розмір необхідної фінансової гарантії за формулою</p> $FG_{gr,d,z} = (Wsel_{gr,d,z} \cdot K1_{gr,d,z} \cdot K2_{gr,d,z} + Wcons_{gr,d,z} \cdot K3_{gr,d,z}) \cdot N_{gr,d-30mid(IMSP_{z,t})} + Dt_{gr,d,z},$ <p>де $Wsel_{gr,d,z} = \sum_{mp}^{gr} \sum_t^d Wsel_{mp,t,z}$ - сумарний обсяг проданої учасником ринку електричної енергії за вирахуванням купленої учасником ринку mp електричної енергії по кожному розрахунковому періоду t у торговий день d, який зареєстрований у платформі системи управління ринком ОСП;</p> <p>$K1_{gr,d,z}$ - коефіцієнт, що визначає забезпечення обсягів продажу потужностями</p>	<p>6.1.11. Для кожної СВБ gr для кожного торгового дня d та відповідної торгової зони z розраховується розмір мінімальної фінансової гарантії за формулою:</p> $FG_{gr,d,z} = Wimb_{gr,d,z} * d_{-30}^{d_{mid}(IMSP_{z,t})} * N_{gr} + Dt_{gr,d,z},$ <p>де:</p> <p>$Wimb_{gr,d,z}$ - максимальний обсяг небалансу електричної енергії балансуєної групи СВБ gr, за один день за попередні 30 днів перед торговим днем d, визначається за формулою:</p> $Wimb_{gr,d,z} = \max_{d-30,d} (\sum_{t}^{gr} Wimb_{gr,t,z}),$ <p>для усіх $Wimb_{gr,t,z} < 0$</p>	<p>Вважаємо, що Правилами має бути встановлений саме мінімальний розмір фінансової гарантії, якого СВБ зобов'язана дотримуватися. При цьому додаткова сума внесеної гарантії дозволить збільшити обсяги операцій з продажу електроенергії для учасників балансуєної групи цієї СВБ, як це передбачено главою 2 цих Правил.</p>

власної генерації та визначається за формулою

якщо $(W_{sel,gr,d,z} \leq 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л.п.е})$, то

інакше $K1_{gr,d,z} = \frac{W_{imb,gr,z}}{W_{sel,gr,d,z}}$,
 $K1_{gr,d,z} = \frac{W_{sel,gr,d,z} - 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л.п.е} + W_{imb,gr,z}}{W_{sel,gr,d,z}}$,

де $K2_{gr,d,z}$ - коефіцієнт, що визначає зменшення обсягу необхідної фінансової гарантії для СВБ, діяльність балансуючих груп яких не призводить до утворення небалансу електричної енергії на ринку електричної енергії, та розраховується за формулою

якщо $(W_{simb,gr,z}^{180} = 0)$, то $K2_{gr,d,z} = 0.4$, інакше

якщо $(W_{simb,gr,z}^{120} = 0)$, то $K2_{gr,d,z} = 0.6$, інакше

якщо $(W_{simb,gr,z}^{60} = 0)$, то $K2_{gr,d,z} = 0.8$, інакше

де $W_{simb,gr,z}^T = \sum_d^T \sum_{mp}^{gr} \sum_t^D W_{imb,mp,t,z}$ -

сумарний небаланс усіх учасників ринку mp, що входять до балансуючої групи СВБ, за останні 180/120/60 днів відповідно;

$K2_{gr,d,z} = 1$,

$K3_{gr,d,z}$ - коефіцієнт, що визначає забезпечення обсягів споживання потужностями власної генерації та розраховується за формулою

$d_{-30}^{d_{mid}} (IMSP_{z,t})$ - медіанна ціна небалансу електричної енергії за попередні 30 днів перед торговим днем d, що визначається як ціна, отримана з середини діапазону цін небалансів за попередні 30 днів або ж, якщо число вказаних цін є парним, отримана як середнє значення для двох цін небалансів, що знаходяться в середині діапазону цін небалансів за попередні 30 днів;

$N_{gr} = 8$ – кількість днів, для яких необхідне забезпечення фінансовою гарантією;

$Dt_{gr,d,z}$ - сума залишку заборгованості, на яку АР виставлені платіжні документи.

<p>як</p> <p>Щ $(W_{\text{cons}_{gr,d,z}} \leq 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л.п.е} - W_{sel_{gr,d,z}})$</p> <p>О інакше $K3_{gr,d,z}$ $= Kimb_{gr}^{d-30}$</p>		
Додаток 1. Договір про врегулювання небалансів електричної енергії		
<p>5.11. Урегулювання Сторонами взаємних зобов'язань здійснюється згідно з Правилами ринку, у тому числі Сторонами може бути застосовано нетінг. Не допускається зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог:</p> <p>...</p>	<p>5.11. Урегулювання Сторонами взаємних зобов'язань здійснюється згідно з Правилами ринку, у тому числі Сторонами може бути застосовано нетінг. Не допускається зарахування зустрічних однорідних грошових вимог:</p> <p>...</p>	<p>Редакційна правка для забезпечення відповідності формулюванням статей 202, 203 ГК України</p>

Директор ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія» _____ М.О. Боднар

Our Ref.: 49 dd. 08.04.2022

Your Ref.: _____ dd. _____

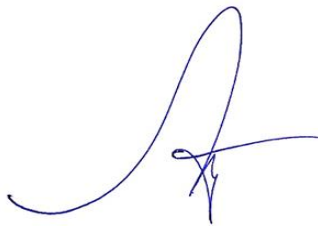
**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

Товариство з обмеженою відповідальністю «Д.ТРЕЙДІНГ» надає зауваження до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до Правил ринку» який був оприлюднений на офіційному веб-сайті НКРЕКП.

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

Додаток: на 7 арк. в 1 прим.

Виконавчий директор



А.В. Марічев

**Узагальнені зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»,
що має ознаки регуляторного акта**

Зміст положень проекту постанови	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1.1. Визначення термінів 1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>неттінг – операційний неттінг щодо врегулювання учасниками ринку електричної енергії зобов'язань, зокрема шляхом зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог таких учасників, яке здійснюється згідно з цими Правилами та на умовах, викладених у договорах про врегулювання небалансів електричної енергії та про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>.....</p> <p>система управління ринком – програмно-інформаційний комплекс, що складається з окремих систем та підсистем, які забезпечують автоматичне управління даними та процесами, а також виконання розрахунків, передбачених цими Правилами, з урахуванням інтеграції з іншими програмно-інформаційними комплексами, які забезпечують необхідні функції;</p>	<p>1.1. Визначення термінів 1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>неттінг – припинення зобов'язання шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог, строк виконання яких настав, а також вимог, строк виконання яких визначений моментом пред'явлення вимоги.</p> <p>.....</p>	<p>Уточнення задля запровадження дієвого механізму неттінгу.</p>
<p>1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:</p> <p>1) учасник ринку до 18:00 банківського дня, що є другим банківським днем після дати отримання на електронну адресу учасника ринку повідомлення про виставлення платіжного документа від АР через СУР або платіжного документа на електронну адресу учасника ринку, не здійснив відповідну оплату, крім платіжного документа за плату за невідповідність. Якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший</p>	<p>1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:</p> <p>1) учасник ринку до 18:00 банківського дня, що є другим банківським днем після дати отримання на електронну адресу учасника ринку повідомлення про виставлення платіжного документа від АР через СУР або платіжного документа на електронну адресу учасника ринку, не здійснив відповідну оплату щодо небалансів, та/або балансуєчої енергії крім платіжного документа за плату за невідповідність. Якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-</p>	<p>Уточнення задля унеможливлення подвійного тлумачення.</p>

банківський день після отримання такого повідомлення;	який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення;	
<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>Ng_r – кількість днів, для яких необхідне забезпечення фінансовою гарантією у випадку створення і-им учасником ринку небалансу електричної енергії, що визначається відповідно до часу отримання учасником ринку платіжного документа та часу, протягом якого учаснику ринку може бути встановлений статус «Дефолтний». Ng_r = 8;</p> <p>.....</p> <p>Wл.п.е – установлена потужність генеруючої одиниці е, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності генеруючої одиниці застосовуються дані про встановлену потужність генеруючої одиниці е, надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку;</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>Ng_r – кількість днів, для яких необхідне забезпечення фінансовою гарантією у випадку створення і-им учасником ринку небалансу електричної енергії, що визначається відповідно до часу отримання учасником ринку платіжного документа та часу, протягом якого учаснику ринку може бути встановлений статус «Дефолтний». Ng_r = 8;</p> <p>.....</p> <p>Wл.п.е – установлена потужність генеруючої одиниці е;</p>	Уточнення задля приведення до фактичного стану речей.
<p>4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не</p>	Залишити в діючій редакції.	На початковому етапі впровадження нової моделі ринку електричної енергії запропонована в проекті НКРЕКУ норма була впроваджена в Прикінцевих та перехідних положеннях Правил ринку для забезпечення сталого функціонування балансуєчого ринку, але на сьогодні на поточному етапі розвитку ринку сумарні обсяги сертифікованого резерву перевищують план покриття потреб на 2021 рік, тому вважаємо, що дана норма на сьогодні є не актуальною та

<p>можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів РВЧ за попередні 7 днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг придбаних РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на відповідний період, ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ не пізніше ніж за 3 робочих дні до дня d застосовує для визначених розрахункових годин доби обов'язкову для всіх ППБ умову: ППБ зобов'язані подавати на балансуєчому ринку заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію по кожному розрахунковому періоду з урахуванням технічних можливостей обладнання по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, на завантаження не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску. Умова діє протягом усього періоду, в якому усереднений обсяг придбаних РВЧ у визначених розрахункових годинах не перевищує 50 %, про що ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ повідомляє в найкоротший термін.</p>		<p>пропонуємо надати можливість учасникам ринку, які набули статусу ПДП, використовувати свої резерви на ринку допоміжних послуг, а не надавати їх на безоплатній основі на БР.</p> <p>Також, зазначені зміни фактично створюють умови для безоплатного надання ПДП резервів потужності. Крім того, 16 березня 2022 року енергосистеми України та Молдови повністю синхронізовано з енергомережею континентальної Європи ENTSO-E, що також дає можливість Оператору системи передачі здійснювати закупівлю необхідних обсягів допоміжних послуг.</p>
<p>4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p>	<p>Залишити в діючій редакції</p>	<p>Обґрунтування наведене вище</p>

<p>Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів РВЧ за попередні 7 днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг придбаних РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на відповідний період, ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ не пізніше ніж за 3 робочих дні до дня d застосовує для визначених розрахункових годин доби обов'язкову для всіх ППБ умову: ППБ зобов'язані подавати на балансуєчому ринку заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію по кожному розрахунковому періоду з урахуванням технічних можливостей обладнання по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, на розвантаження не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску. Умова діє протягом усього періоду, у якому усереднений обсяг придбаних РВЧ у визначених розрахункових годинах не перевищує 50 %, про що ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ повідомляє в найкоротший термін.</p>		
<p>4.13.1. Якщо ППБ, який зобов'язаний подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію, не подав такі пропозиції для розрахункового періоду, ОСП (у якості АР) нараховує такому ППБ плату за невідповідність за відповідний розрахунковий період згідно з главою 5.23 розділу V цих Правил.</p>	<p>Вилучити пункт 4.13.1</p>	<p>Враховуючи, що обсяг наданих пропозицій на завантаження та розвантаження це оціночне поняття, не є можливим нараховувати штрафні санкції за умовне виконання або невиконання умовного зобов'язання.</p>
<p>5.14.9. АР під час формування платежів для ППБ здійснює сальдування нарахувань та списань за балансуєчу електричну енергію за розрахункову декаду dc.</p>	<p>5.14.9. АР під час формування платежів для СВБ та ППБ здійснює сальдування нарахувань та списань за балансуєчу електричну енергію та/або небаланси за розрахункову декаду dc.</p>	<p>Принципово погоджуємось щодо необхідності введення щодакного сальдування проте бля СВБ так и ППБ</p>

<p>5.14.10. Урегулювання сторонами взаємних зобов'язань за договором про участь у балансуєчому ринку може бути здійснено шляхом неттінгу на умовах, викладених у договорі про участь у балансуєчому ринку.</p>	<p>Виключити</p>	<p>Не є можливим одночасно запроваджувати обов'язок щодо неттінгу (попередній пункт 5.14.9) і право.</p>
<p>5.17.5. Урегулювання сторонами своїх взаємних зобов'язань за договором про врегулювання небалансів електричної енергії може бути здійснено шляхом неттінгу на умовах, визначених договором про врегулювання небалансів електричної енергії.</p>	<p>Виключити</p>	<p>Відповідний обов'язок АР (а не право) передбачено п. 5.14.9.</p>
<p>5.22.1. АР розраховує для ПДП р плату за невідповідність надання ДП з РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ за місяць m, ураховуючи всі випадки, визначені за результатами моніторингу ДП, коли одиницями постачання ДП є цього ПДП не надано ДП у повному обсязі, за формулою</p> $NCAS_{p,m} = \sum_{e \in p} \left(\sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{FCR} \times \sum_{t^a} CFCR_{e,t}) + \sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{aFRR} \times \sum_{t^a} CaFRR_{e,t}) + \sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{mFRR} \times \sum_{t^a} CmFRR_{e,t}) + \sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{RR} \times \sum_{t^a} CRR_{e,t}) \right),$ <p>де F_{e,t^f}^{FCR} – коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з РПЧ у випадку ненадання одиницею ПДП є ДП з РПЧ у повному обсязі, $F_{e,t^f}^{FCR} = 3$;</p> <p>t^f – розрахунковий період, у якому одиницею постачання ДП є не надано ДП у повному обсязі;</p> <p>t^a – розрахунковий період, що є найближчим з трьох періодів до t^a:</p> <p>періоду, наступного за розрахунковим, у якому останній раз активовано одиницю постачання ДП є для надання відповідної ДП перед випадком ненадання ДП цією одиницею постачання ДП є у повному обсязі;</p> <p>періоду попереднього випадку ненадання ДП цією одиницею постачання ДП є у повному обсязі;</p> <p>періоду, що на 720 розрахункових періодів передує t^a;</p> <p>першого розрахункового періоду участі ПДП на</p>	<p>5.22.1. АР розраховує для ПДП р плату за невідповідність надання ДП (продуктів) з надання резервів регулювання частоти та активної потужності за місяць m, ураховуючи всі випадки, визначені за результатами моніторингу ДП, коли одиницями постачання ДП є цього ПДП не було надано ДП у повному обсязі, за формулою</p> $NCAS_{p,m} = \sum_{e \in p} \left(\sum_{i \in m} (F_{e,i}^{FCR} \times \sum_{t^a} CFCR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{aFRR} \times \sum_{t^a} CaFRR_{up,e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{aFRR} \times \sum_{t^a} CaFRR_{down,e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{aFRR} \times \sum_{t^a} CaFRR_{both,e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{mFRR} \times \sum_{t^a} CmFRR_{up,e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{mFRR} \times \sum_{t^a} CmFRR_{down,e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{RR} \times \sum_{t^a} CRR_{up,e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{RR} \times \sum_{t^a} CRR_{down,e,t}) \right),$ <p>$F_{e,i}^{FCR}$ коефіцієнт, що застосовується до платежу за невідповідність надання ДП з РПЧ у випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП з РПЧ у повному обсязі, $F_{e,i}^{FCR} = 3$;</p> <p>i -випадок, визначений за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП у повному обсязі (підрядковий індекс);</p>	<p>Відповідно до п. 3.1.4. Правил ринку, на ринку ДП ОСП здійснює придбання ДП (продуктів) з надання резервів регулювання частоти та активної потужності (РПЧ_с / аРВЧ_с / аРВЧ_з / аРВЧ_р / рРВЧ_з / рРВЧ_р)</p> <p>Додатком 6 Правил ринку передбачено, що моніторинг надання послуг здійснюється по кожному виду резерву (продукту).</p> <p>Таким чином, оскільки за результатами моніторингу приймається рішення надана чи ненадана ДП, пропонуємо розрахунок плати за невідповідність надання ДП здійснювати по кожному резерву (продукту) окремо.</p>

<p>ринку ДП у випадку, якщо ПДП бере участь на ринку ДП менше ніж 720 розрахункових періодів; t^{na} – розрахунковий період, що передуює розрахунковому періоду, в якому одиницею ПДП є не надано ДП у повному обсязі; $F_{e,tf}^{aFRR}$ – коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з аРВЧ у випадку ненадання одиницею ПДП є ДП з аРВЧ у повному обсязі, $F_{e,tf}^{aFRR} = 2$; $F_{e,tf}^{mFRR}$ – коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з рРВЧ у випадку ненадання одиницею ПДП є ДП з рРВЧ у повному обсязі, $F_{e,tf}^{mFRR} = 1,5$; $F_{e,tf}^{RR}$ – коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з РЗ у випадку ненадання одиницею ПДП є ДП з РЗ у повному обсязі, $F_{e,tf}^{RR} = 1,5$.»;</p>	<p>t^a - розрахунковий період, що є найближчим до t^{na} з трьох періодів: періоду, наступного за розрахунковим, у якому останній раз було активовано одиницю постачання ДП є для надання відповідної ДП перед випадком ненадання ДП цією одиницею постачання ДП є у повному обсязі; періоду попереднього випадку ненадання ДП цією одиницею постачання ДП є у повному обсязі; періоду, що на 720 розрахункових періодів передуює t^{na}; першого розрахункового періоду участі ПДП на ринку ДП у випадку, якщо ПДП приймає участь на ринку ДП менше ніж 720 розрахункових періодів; t^{na} - розрахунковий період, що передуює розрахунковому періоду, у якому одиницею постачання ДП є не було надано ДП у повному обсязі; $F_{e,i}^{aFRR}$- коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з аРВЧ у випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП з аРВЧ у повному обсязі, $F_{e,i}^{aFRR} = 2$; $F_{e,i}^{mFRR}$- коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з рРВЧ у випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП з рРВЧ у повному обсязі, $F_{e,i}^{mFRR} = 1$; $F_{e,i}^{RR}$- коефіцієнт, що застосовується до платежу за невідповідність надання ДП з РЗ у випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП з РЗ у повному обсязі, $F_{e,i}^{RR} = 1$</p>	
<p>7.5.1. АР на щомісячній основі надсилає платіжний документ для кожного учасника ринку по субрахунках UA-3 та UA-4.</p>	<p>7.5.1. АР на щомісячній основі надсилає платіжний документ для кожного учасника ринку по субрахунку UA-4. Вилучити рахунок UA-3 по тексту Правил ринку.</p>	<p>Пропонуємо вилучити рахунок UA -3 по тексту Правил ринку, як такий, що не відповідає ст. 3 Закону України «Про ринок електричної енергії»</p>

Додаток 1. Договір про врегулювання небалансів електричної енергії		
<p>5.11. Урегулювання Сторонами взаємних зобов'язань здійснюється згідно з Правилами ринку, у тому числі Сторонами може бути застосовано неттінг. Не допускається зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) при різних місяцях виникнення зобов'язань; 2) у сумі зобов'язань, за якими АР сформовані платіжні документи; 3) зобов'язань за іншими, крім цього, договорами; 4) за відсутності взаємної згоди обох Сторін. <p>Згода обох Сторін виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог.</p>	<p>5.11. Урегулювання сторонами взаємних зобов'язань здійснюється згідно з чинним законодавством України, у тому числі сторонами може бути застосовано неттінг виключно шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог. Не допускається припинення взаємних зобов'язань шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) при різних місяцях виникнення зобов'язань щодо купівлі або продажу небалансів електричної енергії; 2) зобов'язань за іншими, крім цього, договорами; 3) за відсутності взаємної згоди обох сторін, яка виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування зустрічних однорідних вимог. 	<p>Редакційне уточнення задля запровадження процедури неттінгу.</p>
Додаток 7. Договір про участь у балансуєчому ринку		
<p>4.7. Урегулювання Сторонами взаємних зобов'язань здійснюється згідно з Правилами ринку, у тому числі Сторонами може бути застосовано неттінг. Не допускається зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) при різних місяцях виникнення зобов'язань; 2) у сумі зобов'язань, за якими АР сформовані платіжні документи; 3) зобов'язань за іншими, крім цього, договорами; 4) за відсутності взаємної згоди обох Сторін. <p>Згода обох Сторін виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог.</p>	<p>4.7. Урегулювання Сторонами взаємних зобов'язань здійснюється згідно з чинним законодавством України, у тому числі сторонами може бути застосовано неттінг виключно шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог. Не допускається припинення взаємних зобов'язань шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) при різних місяцях виникнення зобов'язань щодо купівлі або продажу небалансів електричної енергії; 2) зобов'язань за іншими, крім цього, договорами; 3) за відсутності взаємної згоди обох сторін, яка виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування зустрічних однорідних вимог. 	<p>Редакційне уточнення задля запровадження процедури неттінгу.</p>

№ 01-ННА/БОВЧ 08.04.2022 р.
на № _____ від _____ 20__ р.

Голові Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг,
Валерію УЩАПОВСЬКОМУ

Щодо надання
зауважень та пропозицій

Шановний Валерію Костянтиновичу!

ДП «НАЕК «Енергоатом» висловлює Вам свою повагу та подяку за вжиті Вами заходи щодо стабілізації роботи ринку електричної енергії у воєнний час та повідомляє, що опрацював схвалений під час засідання НКРЕКП, яке відбулося 11 лютого 2022 року проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» (проєкт постанови), і надає свої зауваження та пропозиції до нього (період отримання зауважень та пропозицій до проєкту постанови було продовжено до 08 квітня 2022 року включно).

Додаток: зауваження та пропозиції до проєкту постанови, що має ознаки регуляторного акта, на 2 арк. в 1 прим.

З повагою

Тимчасово виконуючий
обов'язки президента



Петро КОТІН

ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Правил ринку»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p>4.13.1. Якщо ППБ, який зобов'язаний подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію, не подав такі пропозиції для розрахункового періоду, ОСП (у якості АР) нараховує такому ППБ плату за невідповідність за відповідний розрахунковий період згідно з главою 5.23 розділу V цих Правил.</p>	<p>4.13.1. Якщо ППБ, який зобов'язаний подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію, не подав такі пропозиції для розрахункового періоду, ОСП (у якості АР) нараховує такому ППБ плату за невідповідність за відповідний розрахунковий період згідно з главою 5.23 розділу V цих Правил.</p> <p>Пропонуємо видалити.</p>	<p>Пропонуємо видалити.</p> <p>Пункт 4.13.2 Правил ринку передбачає, що у випадку, якщо учасник ринку, який зобов'язаний подавати пропозиції на балансуєчому ринку (БР), не подав такі пропозиції, то система управління ринку (СУР) повинна автоматично створити пропозиції на балансуєчу електричну енергію.</p> <p>Внаслідок створення СУР автоматичної пропозиції, упереджуються негативні наслідки неподання пропозицій на БР і, відповідно, втрачається сенс і підстави застосовувати санкції у вигляді нарахування плати за невідповідність.</p> <p>Тому цей пункт пропонуємо видалити, як такий, що не узгоджується з пунктом 4.13.2.</p> <p>Крім того, відсутній механізм реалізації пункту 4.13.1 – тобто не зрозуміло за якими вхідними даними і за яким алгоритмом ОСП має прийматися рішення про те, що ППБ міг подати пропозицію, але не подав (технічні характеристики, у тому числі обмеження по воді, паливу тощо).</p>

<p>4.23.1. ОСП не пізніше третього робочого дня після дня d оприлюднює на власному офіційному вебсайті інформацію про балансуючого ринку, що повинна включати, зокрема:</p> <p>1) відбір у МВт·год усіма представниками навантаження ОЕС України в кожний розрахунковий період;</p>	<p>4.23.1. ОСП не пізніше третього дня після дня d оприлюднює на власному офіційному вебсайті інформацію про результати балансуного ринку, що повинна включати, зокрема:</p> <p>1) відбір у МВт·год усіма представниками навантаження ОЕС України в кожний розрахунковий період;</p>	<p>Вважаємо за необхідне публікацію оперативної інформації якомога раніше.</p>
<p>5.22.3.....</p> <p>PDMe,d – сума абсолютних значень відхилень виробництва/відбору активної потужності одиниці постачання послуг з балансування е від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці постачання послуг з балансування протягом відповідного торгового дня (у МВт·год), що визначається за формулою....</p>	<p>5.22.3.....</p> <p>PDMe,d – сума абсолютних значень відхилень відпуску/відбору активної потужності одиниці постачання послуг з балансування е від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці постачання послуг з балансування протягом відповідного торгового дня (у МВт·год), що визначається за формулою....</p>	<p>Редакційна правка.</p>

ЗАУВАЖЕННЯ

та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Правил ринку»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
4.13.1. Якщо ППБ, який зобов'язаний подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію, не подав такі пропозиції для розрахункового періоду, ОСП (у якості АР) нараховує такому ППБ плату за невідповідність за відповідний розрахунковий період згідно з главою 5.23 розділу V цих Правил.	4.13.1. Якщо ППБ, який зобов'язаний подавати пропозиції на балансуючу електричну енергію, не подав такі пропозиції для розрахункового періоду, ОСП (у якості АР) нараховує такому ППБ плату за невідповідність за відповідний розрахунковий період згідно з главою 5.23 розділу V цих Правил. Пропонуємо видалити.	<p>Пропонуємо видалити.</p> <p>Пункт 4.13.2 Правил ринку передбачає, що у випадку, якщо учасник ринку, який зобов'язаний подавати пропозиції на балансуючому ринку (БР), не подав такі пропозиції, то система управління ринку (СУР) повинна автоматично створити пропозиції на балансуючу електричну енергію.</p> <p>Внаслідок створення СУР автоматичної пропозиції, упереджуються негативні наслідки неподання пропозицій на БР і, відповідно, втрачається сенс і підстави застосовувати санкції у вигляді нарахування плати за невідповідність.</p> <p>Тому цей пункт пропонуємо видалити, як такий, що не узгоджується з пунктом 4.13.2.</p> <p>Крім того, відсутній механізм реалізації пункту 4.13.1 – тобто не зрозуміло за якими вхідними даними і за яким алгоритмом ОСП має прийматися рішення про те, що ППБ міг подати пропозицію, але не подав (технічні характеристики, у тому числі обмеження по воді, паливу тощо).</p>

<p>4.23.1. ОСП не пізніше третього робочого дня після дня d оприлюднює на власному офіційному вебсайті інформацію про результати балансування ринку, що повинна включати, зокрема:</p> <p>1) відбір у МВт·год усіма представниками навантаження ОЕС України в кожний розрахунковий період;</p>	<p>4.23.1. ОСП не пізніше третього дня після дня d оприлюднює на власному офіційному вебсайті інформацію про результати балансування ринку, що повинна включати, зокрема:</p> <p>1) відбір у МВт·год усіма представниками навантаження ОЕС України в кожний розрахунковий період;</p>	<p>Вважаємо за необхідне публікацію оперативної інформації якомога раніше.</p>
<p>5.22.3.....</p> <p>PDM_{e,d} – сума абсолютних значень відхилень виробництва/відбору активної потужності одиниці постачання послуг з балансування е від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці постачання послуг з балансування протягом відповідного торгового дня (у МВт·год), що визначається за формулою....</p>	<p>5.22.3.....</p> <p>PDM_{e,d} – сума абсолютних значень відхилень відпуску/відбору активної потужності одиниці постачання послуг з балансування е від відповідних диспетчерських команд для всіх диспетчерських команд, виданих цій одиниці постачання послуг з балансування протягом відповідного торгового дня (у МВт·год), що визначається за формулою....</p>	<p>Редакційна правка.</p>



вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-30-15, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



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

№ _____

Про зміни до Правил ринку

Шановні колеги!

Відповідно до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», який був оприлюднений 01.04.2022 на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, НЕК «УКРЕНЕРГО» надає на розгляд пропозиції та зауваження до зазначеного проекту.

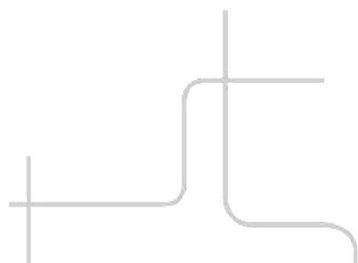
В електронному вигляді матеріали надані на електронні адреси zakharchenko@nerc.gov.ua, galko@nerc.gov.ua та box@nerc.gov.ua.

Висловлюємо готовність до будь-якої допомоги при опрацюванні зазначених матеріалів.

Миру Вам та Вашим родинам!

Начальник Департаменту
адміністратора розрахунків

Кондрашов Д.О.



Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» до проєкту постанови, що має ознаки регуляторного акта, – зміни до Правил ринку

Проект змін до Правил ринку	Пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО»	Обґрунтування
<p>1.1. Визначення термінів</p> <p>1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>неттінг – операційний неттінг щодо врегулювання учасниками ринку електричної енергії зобов'язань, зокрема шляхом зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог таких учасників, яке здійснюється згідно з цими Правилами та на умовах, викладених у договорах про врегулювання небалансів електричної енергії та про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>.....</p> <p>система управління ринком – програмно-інформаційний комплекс, що складається з окремих систем та підсистем, які забезпечують автоматичне управління даними та процесами, а також виконання розрахунків, передбачених цими Правилами, з урахуванням інтеграції з іншими програмно-інформаційними комплексами, які забезпечують необхідні функції;</p>	<p align="center">...</p> <p align="center">неттінг – повне або часткове врегулювання учасниками ринку електричної енергії зобов'язань за договорами про участь у балансуєчому ринку та про врегулювання небалансів електричної енергії, шляхом зарахування ними зустрічних однорідних вимог, строк виконання яких настав, а також строк виконання яких не встановлений або визначений моментом пред'явлення вимоги, яке здійснюється згідно з цими Правилами та на умовах, викладених у договорах про врегулювання небалансів електричної енергії та про участь у балансуєчому ринку;</p> <p align="center">...</p> <p align="center">(далі за текстом)</p>	<p>Не зрозуміло для чого використано словосполучення «операційний неттінг», якщо в законодавстві відсутнє таке поняття</p> <p>З огляду на поняття «однорідність вимог», якому відповідає існування якраз грошового зобов'язання, пропонується з метою уникнення тавтології слова «однорідних грошових» не вживати разом. Однорідність вимог походить з їхнього матеріального змісту та юридичної природи і не залежить від підстав, що зумовили виникнення зобов'язань. Зобов'язання сторін стосовно одна до одної мають бути виконані однаково – грошовими коштами, до того ж підстави таких зобов'язань можуть бути різними.</p>
<p>1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:</p> <p>1) учасник ринку до 18:00 банківського дня, що є другим банківським днем після дати отримання на електронну адресу</p>	<p>1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:</p> <p>1) учасник ринку до 18:00 банківського дня, що є другим банківським днем після дати отримання на електронну адресу</p>	<p>Попередньо було озвучено, що визначення плати за невідповідність як штрафної санкції буде обговорюватись окремо. Тому, враховуючи зазначене і враховуючи те, що плата за невідповідність нараховується лише у випадках ненадання,</p>

<p>учасника ринку повідомлення про виставлення платіжного документа від АР через СУР або платіжного документа на електронну адресу учасника ринку, не здійснив відповідну оплату, крім платіжного документа за плату за невідповідність. Якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення</p> <p>(текст)</p> <p>(відсутнє положення)</p>	<p>учасника ринку повідомлення про виставлення платіжного документа від АР через СУР або платіжного документа на електронну адресу учасника ринку, не здійснив відповідну оплату, крім платіжного документа за плату за невідповідність. Якщо повідомлення про виставлення платіжного документа отримано після 17:00 у банківський день або в будь-який час небанківського дня, то днем отримання повідомлення вважається перший банківський день після отримання такого повідомлення</p> <p>(текст)</p> <p>4) учасник ринку на запит ОСП відповідно до вимог п.1.8.5 цих Правил станом на кінець наступного дня після отримання такого запиту від ОСП не надав джерело походження електричної енергії</p>	<p>то вважаємо, що такі рахунки мають виставлятися на умовах як і всі інші.</p> <p>Пропонуємо доповнити перелік випадків набуття статусу «Переддефолтний» через неотримання ОСП відповіді на запит щодо джерела походження електричної енергії.</p>
<p>1.7.4. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Дефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:</p> <p>1) тривалість статусу «Переддефолтний» для учасника ринку становить більше двох робочих днів. Датою набуття статусу «Дефолтний» є наступний день після двох робочих днів перебування у статусі «Переддефолтний»;</p>	<p>1.7.4. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Дефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:</p> <p>1) тривалість статусу «Переддефолтний» для учасника ринку становить більше двох робочих днів, окрім випадків надання вимоги платежу по банківській гарантії в разі, коли сума, зазначена у вимозі платежу, повністю покриває заборгованість учасника ринку (із урахуванням фінансової гарантії учасника ринку). В разі надання вимоги платежу по банківській гарантії сумою, яка повністю покриває заборгованість учасника ринку (із</p>	<p>Пропонуємо врахувати випадки надання вимог по банківським гарантіям і часу, необхідного для опрацювання вимоги зі сторони банку та надання відповіді ОСП. Зазвичай, таке опрацювання триває близько тижня (тобто більше 2 р.днів), і тому потрібно прописати такі випадки для унеможливлення набуття статусу «Дефолтний».</p>

<p>2) судом прийнято рішення про визнання суб'єкта господарювання, що є учасником ринку, банкрутом та відкриття ліквідаційної процедури або учасником ринку (його уповноваженими органами) прийнято рішення про ліквідацію суб'єкта господарювання, що є учасником ринку. Датою набуття статусу «Дефолтний» є наступний день після отримання ОСП відповідної інформації про учасника ринку;</p> <p>3) анулювання учаснику ринку ліцензій на провадження діяльності на ринку електричної енергії. Датою набуття статусу «Дефолтний» є дата набрання чинності рішенням Регулятора про анулювання відповідної ліцензії.</p>	<p>урахуванням фінансової гарантії учасника ринку), статус «Переддефолтний» триває до отримання повного платежу від банку по вимозі або до отримання відмови платежу від банку по вимозі. Датою набуття статусу «Дефолтний» є наступний день після двох робочих днів перебування у статусі «Переддефолтний» або наступний день після отримання повного платежу від банку по вимозі, згідно з вимогами цього пункту, або до отримання відмови платежу від банку по вимозі;</p> <p>2) судом прийнято рішення про визнання суб'єкта господарювання, що є учасником ринку, банкрутом та відкриття ліквідаційної процедури або учасником ринку (його уповноваженими органами) прийнято рішення про ліквідацію суб'єкта господарювання, що є учасником ринку. Датою набуття статусу «Дефолтний» є наступний день після отримання ОСП відповідної інформації про учасника ринку;</p> <p>3) анулювання учаснику ринку всіх ліцензій на провадження діяльності на ринку електричної енергії. Датою набуття статусу «Дефолтний» є дата набрання чинності рішенням Регулятора про анулювання відповідної ліцензії.</p>	<p>Вважаємо за необхідне додати уточнення, що при анулюванні всіх ліцензій учасник набуває статусу «Дефолтний». Оскільки зустрічаються випадки, коли в учасника наявні більше двох ліцензій, тобто, 3 і більше, тому втрата двох не повинна призводити до надання такому учаснику статусу «Дефолтний».</p>
<p>1.7.5. На період існування статусу "Дефолтний" АР вживає до такого учасника ринку такі заходи: (текст)</p>	<p>1.7.5. На період існування статусу "Дефолтний" АР вживає до такого учасника ринку такі заходи: (текст)</p>	<p>Надаємо уточнення, оскільки, набуття статусу «Дефолтний» відбувається учасником в робочий час, тобто, в середині доби. В разі набуття учасником ринку статусу</p>

<p>...</p> <p>5) якщо учасник ринку також виступає в якості електропостачальника (або споживача), після набуття ним статусу "Дефолтний" постачання електричної енергії споживачам такого учасника ринку (або такому учаснику ринку) здійснюється постачальником "останньої надії" відповідно до Правил роздрібного ринку; (далі – за текстом)</p>	<p>...</p> <p>5) якщо учасник ринку також виступає в якості електропостачальника (або споживача), після набуття ним статусу "Дефолтний" постачання електричної енергії споживачам такого учасника ринку (або такому учаснику ринку) здійснюється постачальником "останньої надії" відповідно до Правил роздрібного ринку з 00:00 наступного дня за днем набуття ним статусу «Дефолтний»; (далі – за текстом)</p>	<p>«Дефолтний», наприклад, обнуляються всі контракти ДД, що подані ним цього дня для наступних торгових днів, а також подається нульовий обсяг на РДН. Враховуючи зазначене, пропонуємо переведення споживачів з 00:00 наступного дня, оскільки переведення з середини доби не є можливим.</p>
<p>1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.</p> <p>На період дії спеціальних обов’язків, покладених на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, маніпулюванням ринку, щодо якого здійснюється аналіз, є:</p> <p>наявність у учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від’ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період; здійснення учасником ринку, крім виробників та гарантованого покупця, продажу електричної енергії на РДН та купівлі електричної енергії на ВДР на розрахунковий період;</p>	<p>1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.</p> <p>Маніпулюванням ринку, щодо якого здійснюється аналіз, зокрема, є:</p> <p>наявність у учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від’ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період; здійснення учасником ринку, крім виробників та гарантованого покупця, продажу електричної енергії на РДН та купівлі електричної енергії на ВДР на один розрахунковий період;</p>	<p>Пропонуємо зазначити чіткі критерії «маніпулювання» ринком, контроль за виконанням яких здійснюватиметься АР і інформація про які надаватиметься Регулятору.</p> <p>Пропонуємо також доповнити перелік визначення маніпулювання також наявністю значних обсягів небалансу за оперативними даними комерційного обліку для можливості надання запиту учасникам ринку з цього питання.</p>

<p>(відсутні положення)</p> <p>Сальдоване значення зареєстрованих обсягів електричної енергії – це різниця між сумарним обсягом купівлі електричної енергії учасником ринку за ДД, купівлі електричної енергії на РДН, ВДР та імпорту електричної енергії та сумарним обсягом продажу електричної енергії учасником ринку за ДД, продажу електричної енергії на РДН, ВДР та експорту електричної енергії. У випадку виявлення ознак можливого маніпулювання ринком зі сторони учасника ринку АР на наступний робочий день повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку.</p>	<p>надання неправдивої інформації на запит ОСП, що призводить до того, що ОСП вводиться в оману, діючи на основі цих показників або звітів; для виробників електричної енергії, які використовують генеруючі одиниці типу D, незалежно від наявності інших ліцензій, наявність протягом 3 календарних днів підряд обсягу продажу на ринку за торговий день D більшого ніж 125% від обсягу відпуску електроенергії в цей день D; наявність у учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу обсягом більше ніж 100 МВт*год за торговий день протягом трьох (3-х) попередніх календарних днів за оперативними даними комерційного обліку.</p> <p>Сальдоване значення зареєстрованих обсягів електричної енергії – це різниця між сумарним обсягом купівлі електричної енергії учасником ринку за ДД, купівлі електричної енергії на РДН, ВДР та імпорту електричної енергії та сумарним обсягом продажу електричної енергії учасником ринку за ДД, продажу електричної енергії на РДН, ВДР та експорту електричної енергії. У випадку виявлення ознак можливого маніпулювання ринком зі сторони учасника ринку АР в найкоротший термін повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку.</p>	
---	--	--

<p>1.8.5. АР може звернутись до учасників ринку щодо надання підтвердження джерела походження електричної енергії. За умови виявлення ознак маніпулювання на ринку електричної енергії АР в одноденний термін звертається до ОР та Регулятора щодо порушення такими учасниками ринку цих Правил.</p>	<p>1.8.5. АР може звернутись до учасників ринку щодо надання підтвердження джерела походження електричної енергії. За умови ненадання відповіді протягом робочого дня, наступного за днем запиту від ОСП щодо джерела походження електроенергії, такий учасник ринку з дня, наступного за днем неотримання відповіді, набуває статусу «Переддефолтний».</p>	<p>Пропонуємо надавати статус «Переддефолтний» тим учасникам ринку, які не надали відповідь на запит щодо джерел походження електроенергії.</p>
<p>1.11.1. За допомогою СУР здійснюється управління процесами, зокрема проведенням необхідних розрахунків, реєстрацією ринкових даних і результатів діяльності на ринку електричної енергії згідно з цими Правилами. СУР забезпечує: 8) проведення розрахунків на ринку (виконання всіх розрахункових процесів), включаючи адміністрування остаточних позицій СББ та розрахунку розмірів дебетів/кредитів облікових рахунків учасників ринку; 13) виключити 16) формування даних для актів купівлі-продажу.</p>	<p>1.11.1. За допомогою СУР здійснюється управління процесами, зокрема проведенням необхідних розрахунків, реєстрацією ринкових даних і результатів діяльності на ринку електричної енергії згідно з цими Правилами. СУР забезпечує: 8) проведення розрахунків на ринку (виконання всіх розрахункових процесів), включаючи адміністрування остаточних позицій СББ та розрахунку розмірів дебетів/кредитів облікових енергетичні рахунків учасників ринку; 13) виключити 16) формування даних для актів купівлі-продажу.</p>	<p>Рахунок як такий є обліковим регістром. Отже, зазначення того, що рахунок «обліковий» - це тавтологія. Інших рахунків не існує. Інше питання, що Система управління ринком веде енергетичні рахунки, а не фінансові. Отже, здійснювати грошові розрахунки з використанням ММС неможливо. Це все одно, що відправляти електроенергію засобами СЕП НБУ.</p>
<p>2.1.4. Реєстраційні дані щодо ДД, що подаються ОСП учасниками ринку, можуть бути змінені або відкликані учасниками</p>	<p>2.1.4. Реєстраційні дані щодо ДД, що подаються ОСП учасниками ринку, можуть бути змінені або відкликані учасниками</p>	<p>Пропонуємо змістити час закритті воріт на ДД на 10:00. Попередньо всі учасники ринку погодились на таку зміну.</p>

ринку до закриття воріт для реєстрації ДД (11:00 за один день до торгового дня, d-1). Для реєстрації ДД контрагент такого ДД також зобов'язаний внести відповідні зміни до закриття воріт. Після реєстрації обома контрагентами ОСП видається відповідне повідомлення.	ринку до закриття воріт для реєстрації ДД (10:00 за один день до торгового дня, d-1). Для реєстрації ДД контрагент такого ДД також зобов'язаний внести відповідні зміни до закриття воріт. Після реєстрації обома контрагентами ОСП видається відповідне повідомлення.	
2.2.2. Закриття воріт для реєстрації обсягів електричної енергії, що відповідають розрахунковим періодам торгового дня, на електронній платформі відбувається об 11:00 за один день до торгового дня (Д-1).	2.2.2. Закриття воріт для реєстрації обсягів електричної енергії, що відповідають розрахунковим періодам торгового дня, на електронній платформі відбувається об 10:00 за один день до торгового дня (Д-1).	Пропонуємо змістити час закритті воріт на ДД на 10:00. Попередньо всі учасники ринку погодились на таку зміну.
<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> $\text{«Wimb}_{gr,d,z} = \max_{d-30,d} (\sum_{mp}^{gr} \sum_t^d \text{Wimb}_{mp,t,z}), \text{ для всіх Wimb}_m$ <p>0 – максимальний обсяг небалансу електричної енергії для учасників ринку mp, що входять до балансуючої групи СВБ gr, за один день за попередні 30 днів перед торговим днем d</p> <p>Ngr – кількість днів, для яких необхідне забезпечення фінансовою гарантією у випадку створення і-им учасником ринку небалансу електричної енергії, що</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> $\text{«Wimb}_{gr,d,z} = \max_{d-30,d} (\sum_{mp}^{gr} \sum_t^d \text{Wimb}_{mp,t,z}), \text{ для всіх Wimb}_m$ <p>0 – максимальний обсяг придбаної електричної енергії для врегулювання небалансів (негативних небалансів), дані по якому наявні в СУР на день розрахунку фінансової гарантії, для балансуючої групи СВБ gr за один день за попередні 30 днів перед торговим днем d, щодо яких сформовані складові рахунків за електричну енергію для врегулювання небалансів</p> <p>.....</p> <p>Ngr – кількість днів, для яких необхідне забезпечення фінансовою гарантією у випадку створення і-им учасником ринку небалансу електричної енергії, що</p>	<p>Просимо лишити уточнюючий пункт стосовно максимального обсягу придбаної е/е. Це необхідно для того, щоб до розрахунку брались обсяги небалансу після закриття воріт, тобто уточнені дані. Крім того, даний пункт уже був підтриманий учасниками ринку.</p> <p>Пропонуємо збільшити коефіцієнт Ngr до 15. Це було обговорено раніше на слуханнях і було підтримано учасниками ринку та Комісією.</p>

<p>визначається відповідно до часу отримання учасником ринку платіжного документа та часу, протягом якого учаснику ринку може бути встановлений статус «Дефолтний». Ngr = 8;</p> <p>.....</p> <p>Вл.п.е – установлена потужність генеруючої одиниці е, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності генеруючої одиниці застосовуються дані про встановлену потужність генеруючої одиниці е, надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку;</p>	<p>визначається відповідно до часу отримання учасником ринку платіжного документа та часу, протягом якого учаснику ринку може бути встановлений статус «Дефолтний». Ngr = 15;</p> <p>.....</p> <p>Вл.п.е – установлена потужність генеруючої одиниці е, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності генеруючої одиниці застосовуються дані про встановлену потужність генеруючої одиниці е, надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку;</p>	
<p>2.3.2. До 11:15 дня, що передує торговому дню d-1, кожна СББ зобов'язана надати ОСП прогностні максимальні обсяги продажу на РДН, що визначені на основі даних про обсяг фактичної наявної фінансової гарантії, з розбивкою по кожному учаснику ринку, який входить до її балансуєчої групи, виходячи із величини наявних фінансових гарантій цієї СББ.</p>	<p>2.3.2. До 10:45 дня, що передує торговому дню d-1, кожна СББ зобов'язана надати ОСП прогностні максимальні обсяги продажу на РДН, що визначені на основі даних про обсяг фактичної наявної фінансової гарантії, з розбивкою по кожному учаснику ринку, який входить до її балансуєчої групи, виходячи із величини наявних фінансових гарантій цієї СББ.</p>	<p>Пропонуємо змістити час надання розподілу на 10:45. Попередньо всі учасники ринку погодились на таку зміну.</p>
<p>2.3.5. Об 11:30 дня, що передує торговому дню, ОСП повідомляє ОР максимальний обсяг продажу на РДН по кожному учаснику ринку на торговий день d по кожній торговій зоні z.</p>	<p>2.3.5. До 11:30 дня, що передує торговому дню, ОСП повідомляє ОР максимальний обсяг продажу на РДН по кожному учаснику ринку на торговий день d по кожній торговій зоні z.</p>	<p>Уточнення</p>
<p>4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну</p>	<p>4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну</p>	<p>Пропонуємо лишити пункт в поточній редакції в зв'язку з неефективністю декларативного зобов'язання учасників без жодного механізму контролю та</p>

<p>енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів РВЧ за попередні 7 днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг придбаних РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на відповідний період, ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ не пізніше ніж за 3 робочих дні до дня d застосовує для визначених розрахункових годин доби обов'язкову для всіх ППБ умову: ППБ зобов'язані подавати на балансуєчому ринку заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію по кожному розрахунковому періоду з урахуванням</p>	<p>енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуючої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів РВЧ за попередні 7 днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг придбаних РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на відповідний період, ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ не пізніше ніж за 3 робочих дні до дня d застосовує для визначених розрахункових годин доби обов'язкову для всіх ППБ умову: ППБ зобов'язані подавати на балансуєчому ринку заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію по кожному розрахунковому періоду з</p>	<p>штрафування, передбаченого запропонованими змінами. Існуючий механізм, передбачений абз. 1 цього пункту є більш ширшим.</p> <p>Крім того, виконання цієї умови є вельми проблематичним. Система управління ринком не оперує безпосередньо одиницями генерації. Отже, виконання зазначеної перевірки не є можливим. Крім іншого, має місце логічна невідповідність. Учасник ринку може на власний ризик та розсуд заявити обсяги на усі доступні йому аукціони. Отже, чи мається на увазі доля у межах одного чи усіх аукціонів</p>
--	---	---

<p>технічних можливостей обладнання по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, на завантаження не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску. Умова діє протягом усього періоду, в якому усереднений обсяг придбаних РВЧ у визначених розрахункових годинах не перевищує 50 %, про що ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ повідомляє в найкоротший термін.</p>	<p>урахуванням технічних можливостей обладнання по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, на завантаження не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску. Умова діє протягом усього періоду, в якому усереднений обсяг придбаних РВЧ у визначених розрахункових годинах не перевищує 50 %, про що ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ повідомляє в найкоротший термін.</p>	
<p>4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не</p>	<p>4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не</p>	<p>Пропонуємо лишити пункт в поточній редакції в зв'язку з неефективністю декларативного зобов'язання учасників без жодного механізму контролю та штрафування, передбаченого запропонованими змінами. Існуючий механізм, передбачений абз. 1 цього пункту є більш ширшим.</p> <p>Крім того, виконання цієї умови є вельми проблематичним. Система управління ринком не оперує безпосередньо одиницями генерації. Отже, виконання зазначеної перевірки не є можливим. Крім іншого, має місце логічна невідповідність. Учасник ринку може на власний ризик та розсуд заявити обсяги на усі доступні йому аукціони. Отже, чи мається на увазі доля у межах одного чи усіх аукціонів</p>

<p>можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів РВЧ за попередні 7 днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг придбаних РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на відповідний період, ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ не пізніше ніж за 3 робочих дні до дня d застосовує для визначених розрахункових годин доби обов'язкову для всіх ППБ умову: ППБ зобов'язані подавати на балансуючому ринку заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію по кожному розрахунковому періоду з урахуванням технічних можливостей обладнання по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, на розвантаження не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску. Умова діє протягом усього періоду, у якому усереднений обсяг придбаних РВЧ у визначених розрахункових годинах не перевищує 50 %, про що ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ повідомляє в найкоротший термін.</p>	<p>можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів РВЧ за попередні 7 днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг придбаних РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на відповідний період, ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ не пізніше ніж за 3 робочих дні до дня d застосовує для визначених розрахункових годин доби обов'язкову для всіх ППБ умову: ППБ зобов'язані подавати на балансуючому ринку заявки/пропозиції на балансуючу електричну енергію по кожному розрахунковому періоду з урахуванням технічних можливостей обладнання по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, на розвантаження не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску. Умова діє протягом усього періоду, у якому усереднений обсяг придбаних РВЧ у визначених розрахункових годинах не перевищує 50 %, про що ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ повідомляє в найкоротший термін.</p>	
<p>5.14.7 (текст)</p> <p>АР під час формування платежів для відповідного учасника ринку здійснюється сальдування нарахувань та списань за активовану балансуючу електричну енергію за торговий день d</p>	<p>5.14.7 (текст)</p> <p>АР під час формування платежів для відповідного учасника ринку здійснюється сальдування нарахувань та списань за активовану балансуючу електричну енергію за декаду</p>	<p>Пропонуємо визначити в Правилах ринку виставлення сальдованого рахунку за декаду</p>

5.14.10. Урегулювання сторонами взаємних зобов'язань за договором про участь у балансуючому ринку може бути здійснено шляхом нетінгу на умовах, викладених у договорі про участь у балансуючому ринку.	5.14.10. Врегулювання сторонами взаємних зобов'язань за договором про участь у балансуючому ринку може бути здійснено шляхом нетінгу на умовах, викладених у договорі про участь у балансуючому ринку.	Редакційна правка
5.17.3 (текст) АР під час формування платежів для відповідного учасника ринку здійснюється сальдування нарахувань та списань за небаланс електричної енергії за торговий день d	5.17.3 (текст) АР під час формування платежів для відповідного учасника ринку здійснюється сальдування нарахувань та списань за небаланс електричної енергії за декаду	Пропонуємо визначити в Правилах ринку виставлення сальдованого рахунку за декаду
5.17.5. Урегулювання сторонами своїх взаємних зобов'язань за договором про врегулювання небалансів електричної енергії може бути здійснено шляхом нетінгу на умовах, визначених договором про врегулювання небалансів електричної енергії.	5.17.5. Врегулювання сторонами своїх взаємних зобов'язань за договором про врегулювання небалансів електричної енергії може бути здійснено шляхом нетінгу на умовах, визначених договором про врегулювання небалансів електричної енергії.	Редакційна правка
5.22.1. АР розраховує для ПДП р плату за невідповідність надання ДП з РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ за місяць т, ураховуючи всі випадки, визначені за результатами моніторингу ДП, коли одиницями постачання ДП є цього ПДП не надано ДП у повному обсязі, за формулою $NCAS_{p,m} = \sum_{e \in p} \left(\sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{FCR} \times \sum_{t^a} CFCR_{e,t}) + \sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{aFRR} \times \sum_{t^a} CaFRR_{e,t}) + \sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{mFRR} \times \sum_{t^a} CmFRR_{e,t}) + \sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{RR} \times \sum_{t^a} CRR_{e,t}) \right),$ де F_{e,t^f}^{FCR} – коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з	5.22.1. АР розраховує для ПДП р плату за невідповідність надання ДП з РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ за місяць т, ураховуючи всі випадки, визначені за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами, коли одиницями постачання ДП є цього ПДП не було надано ДП у повному обсязі, за формулою $NCAS_{p,m} = \sum_{e \in p} (\sum_{i \in m} (F_{e,i}^{FCR} \cdot \sum_{t^a} CFCR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{aFRR} \cdot \sum_{t^a} CaFRR_{e,t}) + \sum_{i \in m}^m (F_{e,i}^{mFRR} \cdot \sum_{t^a} CmFRR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{RR} \cdot \sum_{t^a} CRR_{e,t})),$	Пропонуємо залишити в чинній редакції, лише доуточнити показник t_a , а саме розділити при описі кожен період окремо. Також додаємо уточнення якщо декілька періодів рівновіддалені у часі, але для розрахунку необхідно обрати один. Стосовно запропонованої редакції, то відповідно до неї, для ПДП, який не надав один тип продукту в розрахунковому періоді і для ПДП, що не надав жодного із продуктів штраф буде розраховуватись однаково, що на нашу думку, забезпечує дискримінаційний підхід для нарахування плати за невідповідність надання допоміжних послуг.

<p>РПЧ у випадку ненадання одиницею ПДП е ДП з РПЧ у повному обсязі, $F_{e,t^f}^{FCR} = 3$;</p> <p>t^f – розрахунковий період, у якому одиницею постачання ДП е не надано ДП у повному обсязі;</p> <p>t^a – розрахунковий період, що є найближчим з трьох періодів до t^{na}:</p> <p>періоду, наступного за розрахунковим, у якому останній раз активовано одиницю постачання ДП е для надання відповідної ДП перед випадком ненадання ДП цією одиницею постачання ДП е у повному обсязі;</p> <p>періоду попереднього випадку ненадання ДП цією одиницею постачання ДП е у повному обсязі;</p> <p>періоду, що на 720 розрахункових періодів передує t^{na};</p> <p>першого розрахункового періоду участі ПДП на ринку ДП у випадку, якщо ПДП бере участь на ринку ДП менше ніж 720 розрахункових періодів;</p> <p>t^{na} – розрахунковий період, що передує розрахунковому періоду, в якому одиницею ПДП е не надано ДП у повному обсязі;</p> <p>F_{e,t^f}^{aFRR} – коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з аРВЧ у випадку ненадання одиницею ПДП е ДП з аРВЧ у повному обсязі, $F_{e,t^f}^{aFRR} = 2$;</p> <p>F_{e,t^f}^{mFRR} – коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з рРВЧ у випадку ненадання одиницею ПДП е</p>	<p>$dF_{e,i}^{FCR}$ коефіцієнт, що застосовується до платежу за невідповідність надання ДП з РПЧ. У випадку, коли одиницею постачання ДП е не було надано ДП з РПЧ у повному обсязі, $F_{e,i}^{FCR} = 3$;</p> <p>i випадок, визначений за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами, коли одиницею постачання ДП е не було надано ДП у повному обсязі (підрядковий індекс);</p> <p>t^a розрахунковий період, що є найближчим до t^{na} з трьох періодів:</p> <p>t^{a1} період, наступний за розрахунковим, у якому останній раз було активовано одиницю постачання ДП е для надання відповідної ДП перед випадком ненадання ДП цією одиницею постачання ДП е у повному обсязі;</p> <p>t^{a2} період попереднього випадку ненадання ДП цією одиницею постачання ДП е у повному обсязі;</p> <p>t^{a3} період, що на 720 розрахункових періодів передує t^{na};</p>	
--	--	--

<p>ДП з рРВЧ у повному обсязі, $F_{e,t}^{mFRR} = 1,5$;</p> <p>$F_{e,t}^{RR}$ – коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з РЗ у випадку ненадання одиницею ПДП е ДП з РЗ у повному обсязі, $F_{e,t}^{RR} = 1,5$.»;</p>	<p>t^{na} розрахунковий період, що передує розрахунковому періоду, у якому одиницею постачання ДП е не було надано ДП у повному обсязі</p> <p>У разі, якщо 2 чи 3 з цих періодів є рівновіддалені за часом, то для розрахунку використовуємо t^{a1}</p> <p>$F_{e,i}^{aFRR}$ коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з аРВЧ. У випадку, коли одиницею постачання ДП е не було надано ДП з аРВЧ у повному обсязі, $F_{e,i}^{aFRR} = 2$;</p> <p>$F_{e,i}^{mFRR}$ коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з рРВЧ у випадку, коли одиницею постачання ДП е не було надано ДП з рРВЧ у повному обсязі. Цей коефіцієнт визначається за такими правилами: для одиниці постачання е, на якій були проведені випробування згідно з Кодексом системи передачі, коефіцієнт $F_{e,i}^{mFRR} = 1$;</p> <p>$F_{e,i}^{RR}$ коефіцієнт, що застосовується до платежу плати за невідповідність надання ДП з РЗ у випадку, коли одиницею постачання ДП е не було надано ДП з РЗ у повному обсязі. Цей коефіцієнт визначається за такими</p>	
--	--	--

	<p>правилами: для одиниці постачання е, на якій були проведені випробування згідно з Кодексом системи передачі, коефіцієнт $F_{e,i}^{RR} = 1$</p>	
<p>7.10.2. ОСП на щодакдній основі, не пізніше четвертого робочого дня після виставлення платіжних документів за небаланси та балансуючу електричну енергію, оприлюднює на своєму вебсайті фінансові результати розрахунків:</p> <p>сумарну вартість небалансів та балансуючої електричної енергії, активованої відповідно до команд за ранжиrom та поза ранжиrom балансуючого ринку;</p> <p>загальну вартість команд, виданих для врегулювання системних обмежень;</p> <p>сумарну оплату учасників ринку за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;</p> <p>сумарну оплату АР за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;</p> <p>загальний розмір заборгованості учасників ринку та ОСП станом на останній день декади.</p>	<p>7.10.2. ОСП на щодакдній основі, не пізніше четвертого п'ятого робочого дня після виставлення платіжних документів за небаланси та балансуючу електричну енергію, оприлюднює на своєму вебсайті фінансові результати розрахунків:</p> <p>сумарну вартість небалансів та балансуючої електричної енергії, активованої відповідно до команд за ранжиrom та поза ранжиrom балансуючого ринку;</p> <p>загальну вартість команд, виданих для врегулювання системних обмежень;</p> <p>сумарну оплату учасників ринку за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;</p> <p>сумарну оплату АР за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;</p> <p>загальний розмір заборгованості учасників ринку та ОСП станом на останній день декади.</p>	<p>Четвертий робочий день після виставлення платіжних документів є останнім днем для оплати зі сторони ОСП, тому лише починаючи з 5 робочого дня після виставлення платіжних документів можна одночасно відобразити суми оплати та боргів за результатами звітної декади. В іншому випадку, нам доведеться на 4 робочий день публікувати реальні суми оплати та боргів зі сторони учасників ринку, при цьому не відображати нарощування боргів та врахування оплати зі сторони ОСП по звітній декаді.</p>
Додаток 1. Договір про врегулювання небалансів електричної енергії		
<p>5.11. Урегулювання Сторонами взаємних зобов'язань здійснюється згідно з Правилами ринку, у тому числі Сторонами може бути застосовано неттінг. Не допускається зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог:</p>	<p>5.11. Урегулювання Сторонами взаємних зобов'язань здійснюється згідно з Правилами ринку, у тому числі Сторонами може бути застосовано неттінг. Не допускається зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог:</p>	<p>Пропонуємо внести уточнення стосовно способів надання Акта зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог.</p>

<p>1) при різних місяцях виникнення зобов'язань;</p> <p>2) у сумі зобов'язань, за якими АР сформовані платіжні документи;</p> <p>3) зобов'язань за іншими, крім цього, договорами;</p> <p>4) за відсутності взаємної згоди обох Сторін.</p> <p>Згода обох Сторін виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог.</p>	<p>1) при різних місяцях виникнення зобов'язань;</p> <p>2) у сумі зобов'язань, за якими АР сформовані платіжні документи;</p> <p>3) зобов'язань за іншими, крім цього, договорами;</p> <p>4) за відсутності взаємної згоди обох Сторін.</p> <p>Згода обох Сторін виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог у паперовому та/або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП.</p>	
Додаток 7. Договір про участь у балансуєчому ринку		
<p>4.4. ОСП надає ППБ у паперовому та/або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП або скановану копію) два примірники Акта купівлі-продажу балансуєчої електричної енергії (далі – Акт), підписані зі своєї сторони, до 13 числа місяця, наступного за тим, щодо якого його сформовано. Протягом двох робочих днів ППБ розглядає та повертає у паперовому або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП або скановану копію) ОСП один примірник Акта, підписаного зі своєї сторони.</p>	<p>4.4. ОСП надає ППБ у паперовому та/або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП або скановану копію) два примірники Акта купівлі-продажу балансуєчої електричної енергії (далі – Акт), підписані зі своєї сторони, до 12 числа місяця, наступного за тим, щодо якого його сформовано. Протягом двох робочих днів ППБ розглядає та повертає у паперовому або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП або скановану копію) ОСП один примірник Акта, підписаного зі своєї сторони.</p>	<p>Для зручності формування актів купівлі-продажу по договору врегулювання небалансів та договору участі у балансуєчому ринку вважаємо за необхідне встановити однакові терміни, оскільки їх формування відбувається одночасно.</p>
<p>4.7. Урегулювання Сторонами взаємних зобов'язань здійснюється згідно з Правилами ринку, у тому числі Сторонами</p>	<p>4.7. Урегулювання Сторонами взаємних зобов'язань здійснюється згідно з Правилами ринку, у тому числі Сторонами</p>	<p>Пропонуємо внести уточнення стосовно способів надання Акта зарахування</p>

<p>може бути застосовано неттінг. Не допускається зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) при різних місяцях виникнення зобов'язань; 2) у сумі зобов'язань, за якими АР сформовані платіжні документи; 3) зобов'язань за іншими, крім цього, договорами; 4) за відсутності взаємної згоди обох Сторін. <p>Згода обох Сторін виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог.</p>	<p>може бути застосовано неттінг. Не допускається зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) при різних місяцях виникнення зобов'язань; 2) у сумі зобов'язань, за якими АР сформовані платіжні документи; 3) зобов'язань за іншими, крім цього, договорами; 4) за відсутності взаємної згоди обох Сторін. <p>Згода обох Сторін виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог у паперовому та/або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП.</p>	<p>взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог.</p>
---	---	---



Від _____ № _____

На № _____ від _____

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

*Щодо пропозицій до проекту
постанови НКРЕКП «Про внесення
зміни до Правил ринку»*

ПрАТ «Укргідроенерго» опрацювало проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», оприлюднений 01.04.2022 на сайті Регулятора, та надає у додатку свої зауваження, пропозиції та коментарі до нього.

Повідомляємо, що фахівці Товариства готові долучитись до відкритого обговорення НКРЕКП зауважень та пропозицій до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», у тому числі зауважень і пропозицій Товариства.

Зауваження та пропозиції надіслані на e-mail, зазначені Регулятором в оголошенні, а саме: zakharchenko@nerc.gov.ua; box@nerc.gov.ua

Додаток: зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта,
– постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» на ____ арк.

Заступник генерального директора
з комерційної діяльності

Богдан СУХЕЦЬКИЙ

Олександр Рохварг +380 (4596) 58 846

ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ

до проєкту рішення НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», що має ознаки регуляторного акта

Чинна редакція	Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Запропонована редакція	Обґрунтування
<p>2.3.9. Для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкового продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щодакдану перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.</p> <p>Вимога, визначена абзацом першим цього пункту, застосовується окремо для кожної торгової зони, визначеної ОСП відповідно до цих Правил та погодженої Регулятором.</p>	<p>Не включений до запропонованої редакції</p>	<p>2.3.9. Для виробників електричної енергії, крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, та імпортерів у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкового продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії всіма одиницями відпуску такого виробника в цьому розрахунковому періоді. ОСП забезпечує щодакдану перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.</p> <p>Вимога, визначена абзацом першим цього пункту, застосовується окремо для кожної торгової зони, визначеної ОСП відповідно до цих Правил та погодженої Регулятором.</p>	<p>В умовах профіцитного ринку електричної енергії дана норма є недоцільною.</p>
<p>4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої</p>	<p>4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої</p>	<p>Залишити в діючій редакції ПР</p>	<p>Якщо є попит, то не зрозуміло, чому учасник ринку не може реалізовувати є/є на РДН або ДД, а залишати обсяги на БР на якому на теперішній час існує заборгованість, до року.</p> <p>Пропонується залишити в діючій редакції, з огляду на те, що згідно з «Правилами експлуатації водосховищ Дніпровського</p>

електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.

електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що залишилась з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, та її графіком відпуску, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП. Пропозиції на завантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань ПДП з надання рРВЧ на завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.

ОСП проводить аналіз придбаних обсягів РВЧ за попередні 7 днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг придбаних РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на відповідний період, ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ не пізніше ніж за 3 робочих дні до дня d застосовує для визначених розрахункових годин доби обов'язкову для всіх ППБ умову: ППБ зобов'язані подавати на балансуєчому ринку заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію по кожному розрахунковому періоду з урахуванням технічних можливостей обладнання по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в

каскаду», режим Дніпровських водосховищ визначається з урахуванням потреб усіх галузей економіки у практично можливих межах.

Режим роботи Дніпровських водосховищ у весняний період визначається прогнозами об'єму водопілля, які складає Укргідрометцентр.

Основним завданням у період водопілля є заповнення водосховищ до НПР при мінімумі обмежень водоспоживачів і водокористувачів. А з іншої сторони в багатоводні водопілля основним завданням зарегулювання стоку є зрізка максимальних витрат для досягнення мінімальних збитків від затоплення.

У період нересту, слід забезпечити утримання нерестовищ у відповідному стані за рахунок дотримання оптимальної динаміки рівня води у водосховищах (коливання рівнів води) та введення особливого охоронного режиму, тобто необхідно забезпечити роботу гідроелектростанцій дніпровського каскаду в базисному режимі. Ураховуючи зазначене, в період водопілля та нересту у ПрАТ «Укргідроенерго» відсутня можливість подавати заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію по кожній одиниці обладнання ППБ, що перебуватиме в роботі на день d, на завантаження не менше ніж 10 % від її встановленої (номінальної) потужності, приведені до

	роботі на день d, на завантаження не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску. Умова діє протягом усього періоду, в якому усереднений обсяг придбаних РВЧ у визначених розрахункових годинах не перевищує 50 %, про що ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ повідомляє в найкоротший термін.		розрахункового періоду, та на розвантаження не менше 5 % від її встановленої (номінальної) потужності приведені до розрахункового періоду.
<p>4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.</p>	<p>4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.</p> <p>Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.</p>	Залишити в діючій редакції ПР	<p>Якщо немає ресурсу або не має попиту на споживання, то не зрозуміло як виконати цю норму та врахувати при складанні графіка (та й ще по кожній одиниці надання послуг з балансування). Також не зрозуміли часові рамки інформування ППБ з боку ОСП.</p> <p>Пропонується залишити в діючій редакції, з огляду на те, що згідно з «Правилами експлуатації водосховищ Дніпровського каскаду», режим Дніпровських водосховищ визначається з урахуванням потреб усіх галузей економіки у практично можливих межах.</p> <p>Режим роботи Дніпровських водосховищ у весняний період визначається прогнозами об'єму водопілля, які складає Укргідрометцентр.</p> <p>Основним завданням у період водопілля є заповнення водосховищ до НПР при мінімумі обмежень водоспоживачів і водокористувачів. А з іншої сторони в багатководні водопілля основним завданням зарегулювання стоку є зрізка максимальних витрат для</p>

	<p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів РВЧ за попередні 7 днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг придбаних РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на відповідний період, ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ не пізніше ніж за 3 робочих дні до дня d застосовує для визначених розрахункових годин доби обов'язкову для всіх ППБ умову: ППБ зобов'язані подавати на балансуєчому ринку заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію по кожному розрахунковому періоду з урахуванням технічних можливостей обладнання по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, на розвантаження не менше ніж 5 % від її фізичного графіка відпуску. Умова діє протягом усього періоду, у якому усереднений обсяг придбаних РВЧ у визначених розрахункових годинах не перевищує 50 %, про що ОСП шляхом інформування Регулятора та всіх ППБ повідомляє в найкоротший термін.</p>		<p>досягнення мінімальних збитків від затоплення.</p> <p>У період нересту, слід забезпечити утримання нерестовищ у відповідному стані за рахунок дотримання оптимальної динаміки рівня води у водосховищах (коливання рівнів води) та введення особливого охоронного режиму, тобто необхідно забезпечити роботу гідроелектростанцій дніпровського каскаду в базисному режимі. Ураховуючи зазначене, в період водопілля та нересту у ПрАТ «Укргідроенерго» відсутня можливість подавати заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію по кожній одиниці обладнання ППБ, що перебуватиме в роботі на день d, на завантаження не менше ніж 10 % від її встановленої (номінальної) потужності, приведені до розрахункового періоду, та на розвантаження не менше 5 % від її встановленої (номінальної) потужності приведені до розрахункового періоду.</p>
<p>4.13.1. Якщо ППБ, який зобов'язаний подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію, не подав такі пропозиції для розрахункового періоду, ОСП (у якості АР) нараховує такому ППБ плату за невідповідність за відповідний розрахунковий період</p>	<p>4.13.1. Якщо ППБ, який зобов'язаний подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію, не подав такі пропозиції для розрахункового періоду, ОСП (у якості АР) нараховує такому ППБ плату за невідповідність за відповідний розрахунковий період</p>	<p>Виключити цей пункт взагалі</p>	<p>Зміни, які стосуються процедури врегулювання, та плати за невідповідність на попередніх обговореннях було запропоновано винести окремим пакетом на схвалення.</p>

згідно з главою 5.23 розділу V цих Правил.	згідно з главою 5.23 розділу V цих Правил.		
--	--	--	--

5.22.1. АР розраховує для ПДП р плату за невідповідність надання ДП з РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ за місяць m , ураховуючи всі випадки, визначені за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами, коли одиницями постачання ДП є цього ПДП не було надано ДП у повному обсязі, за формулою

$$NCAS_{p,m} = \sum_{e \in p} \left(\sum_{i \in m} (F_{e,i}^{FCR} \cdot \sum_{t^{na}}^{t^a} CFCR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{aFRR} \cdot \sum_{t^{na}}^{t^a} CaFRR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{mFRR} \cdot \sum_{t^{na}}^{t^a} CmFRR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{RR} \cdot \sum_{t^{na}}^{t^a} CRR_{e,t}) \right),$$

де $F_{e,i}^{FCR}$ - коефіцієнт, що застосовується до платежу за невідповідність надання ДП з РПЧ. У випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП з РПЧ у повному обсязі, $F_{e,i}^{FCR} = 3$;

5.22.1. АР розраховує для ПДП р плату за невідповідність надання ДП з РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ за місяць m , ураховуючи всі випадки, визначені за результатами моніторингу ДП, коли одиницями постачання ДП є цього ПДП не надано ДП у повному обсязі, за формулою

$$NCAS_{p,m} = \sum_{e \in p} \left(\sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{FCR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CFCR_{e,t}) + \sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{aFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CaFRR_{e,t}) + \sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{mFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CmFRR_{e,t}) + \sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{RR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CRR_{e,t}) \right),$$

5.22.1. АР розраховує для ПДП р плату за невідповідність надання ДП **(продуктів) з надання резервів регулювання частоти та активної потужності: з РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ** за місяць m , ураховуючи всі випадки, визначені за результатами моніторингу ДП, коли одиницями постачання ДП є цього ПДП не було надано ДП у повному обсязі, за формулою

$$NCAS_{p,m} = \sum_{e \in p} \left(\sum_{i \in m} (F_{e,i}^{FCR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CFCR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{aFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CaFRR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{aFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CaFRR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{aFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CaFRR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{mFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CmFRR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{mFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CmFRR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{RR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CRR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{RR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CRR_{e,t}) \right),$$

$$NCAS_{p,m} = \sum_{e \in p} \left(\sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{FCR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CFCR_{e,t}) + \sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{aFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CaFRR_{e,t}) + \sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{mFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CmFRR_{e,t}) + \sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{RR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CRR_{e,t}) \right),$$

Оператор системи передачі проводить моніторинг виконання постачальниками допоміжних послуг зобов'язань з надання допоміжних послуг по кожному виду резерву (продукту) окремо, а отже і розрахунок плати за невідповідність має проводитись по кожному резерву (товару) окремо.

Для прикладу на одній одиниці надання ДП в одній розрахунковій годині розміщено два резерви (продукти) аРВЧЗ та аРВЧС. Якщо за результати моніторингу було встановлено ненадання ДП по резерву аРВЧС, а по аРВЧЗ ДП надано стає незрозуміло чому плата за невідповідність також нараховується на резрв (продукт) який було надано в повному обсязі, такий підхід суперечить принципу об'єктивності та справедливості.

Разом з тим відповідно до пункту 3.1.4. Правил ринку на ринку ДП ОСП здійснює придбання ДП (продуктів) із таким характеристиками:

ДП (продукт) з надання резервів регулювання частоти та активної потужності: РПЧ, аРВЧС, аРВЧЗ, аРВЧР, рРВЧЗ, рРВЧР, РЗЗ,РЗР.

Ураховуючи зазначене, ОСП має закуповувати, проводити моніторинг та нараховувати плату за невідповідність по кожному вид резерву (продукту) окремо.

<p>i - випадок, визначений за результатами моніторингу ДП, проведеного згідно з цими Правилами, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП у повному обсязі (підрядковий індекс);</p> <p>t^a - розрахунковий період, що є найближчим до t^{na} з трьох періодів (періоду, наступного за розрахунковим, у якому останній раз було активовано одиницю постачання ДП є для надання відповідної ДП перед випадком ненадання ДП цією одиницею постачання ДП є у повному обсязі, періоду попереднього випадку ненадання ДП цією одиницею постачання ДП є у повному обсязі та періоду, що на 720 розрахункових періодів передує t^{na});</p> <p>t^{na} - розрахунковий період, що передує розрахунковому періоду, у якому одиницею постачання ДП є не було надано ДП у повному обсязі;</p>	<p>де F_{e,t^f}^{FCR} - коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з РПЧ у випадку ненадання одиницею ПДП є ДП з РПЧ у повному обсязі, $F_{e,t^f}^{FCR} = 3$;</p> <p>t^f - розрахунковий період, у якому одиницею постачання ДП є не надано ДП у повному обсязі;</p> <p>t^a - розрахунковий період, що є найближчим з трьох періодів до t^{na}: періоду, наступного за розрахунковим, у якому останній раз активовано одиницю постачання ДП є для надання відповідної ДП перед випадком ненадання ДП цією одиницею постачання ДП є у повному обсязі;</p> <p>періоду попереднього випадку ненадання ДП цією одиницею постачання ДП є у повному обсязі;</p> <p>періоду, що на 720 розрахункових періодів передує t^{na};</p> <p>першого розрахункового періоду участі ПДП на ринку ДП у випадку, якщо ПДП бере участь на ринку ДП менше ніж 720 розрахункових періодів;</p> <p>t^{na} - розрахунковий період, що передує розрахунковому періоду, в якому одиницею ПДП є не надано ДП у повному обсязі;</p> <p>F_{e,t^f}^{aFRR} - коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з аРВЧ у випадку ненадання одиницею ПДП</p>	$\frac{\sum_{t=t^{na}}^{t^a} C_m FRR_{e,t}}{\sum_{t=t^{na}}^{t^a} (F_{e,t^f}^{RR} \times \sum_{t=t^{na}}^{t^a} CRR_{e,t})} +$ <p>$F_{e,t^f}^{FCR} - F_{e,i}^{FCR}$ коефіцієнт, що застосовується до платежу за невідповідність надання ДП з РПЧ у випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП з РПЧ у повному обсязі, $F_{e,t^f}^{FCR} - F_{e,i}^{FCR} = 3$;</p> <p>$t^f$ - розрахунковий період, у якому одиницею постачання ДП є не було надано ДП у повному обсязі;</p> <p>t^a - розрахунковий період, що є найближчим до t^{na} з трьох періодів: періоду, наступного за розрахунковим, у якому останній раз було активовано одиницю постачання ДП є для надання відповідної ДП перед випадком ненадання ДП цією одиницею постачання ДП є у повному обсязі;</p> <p>періоду попереднього випадку ненадання ДП цією одиницею постачання ДП є у повному обсязі;</p> <p>періоду, що на 720 розрахункових періодів передує t^{na};</p> <p>першого розрахункового періоду участі ПДП на ринку ДП у випадку, якщо ПДП приймає участь на ринку ДП менше ніж 720 розрахункових періодів;</p> <p>t^{na} - розрахунковий період, що передує розрахунковому періоду, у якому одиницею постачання ДП є не було надано ДП у повному обсязі;</p> <p>$F_{e,t^f}^{aFRR} - F_{e,i}^{aFRR}$ - коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з аРВЧ</p>	
--	---	---	--

<p>$F_{e,i}^{aFRR}$ - коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з аРВЧ. У випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП з аРВЧ у повному обсязі, $F_{e,i}^{aFRR} = 2$;</p> <p>$F_{e,i}^{mFRR}$ - коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з рРВЧ у випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП з рРВЧ у повному обсязі. Цей коефіцієнт визначається за такими правилами: для одиниці постачання е, на якій були проведені випробування згідно з Кодексом системи передачі, коефіцієнт $F_{e,i}^{mFRR} = 1$; для одиниці постачання е, щодо якої ОСП надав Свідоцтво про відповідність вимогам до ДП на підставі декларативних даних електроустановки, коефіцієнт $F_{e,i}^{mFRR} = 2$;</p> <p>$F_{e,i}^{RR}$ - коефіцієнт, що застосовується до платежу за невідповідність надання ДП з РЗ у випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП з РЗ у повному обсязі. Цей коефіцієнт визначається за такими правилами: для одиниці постачання е, на якій були проведені випробування згідно з Кодексом системи передачі, коефіцієнт $F_{e,i}^{RR} = 1$; для одиниці постачання е, щодо якої ОСП надав Свідоцтво про відповідність вимогам до ДП на підставі декларативних даних електроустановки, коефіцієнт $F_{e,i}^{RR} = 2$.</p>	<p>є ДП з аРВЧ у повному обсязі, $F_{e,tf}^{aFRR} = 2$;</p> <p>$F_{e,tf}^{mFRR}$ - коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з рРВЧ у випадку ненадання одиницею ПДП є ДП з рРВЧ у повному обсязі, $F_{e,tf}^{mFRR} = 1,5$;</p> <p>$F_{e,tf}^{RR}$ - коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з РЗ у випадку ненадання одиницею ПДП є ДП з РЗ у повному обсязі, $F_{e,tf}^{RR} = 1,5$.»;</p>	<p>у випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП з аРВЧ у повному обсязі, $F_{e,tf}^{aFRR} F_{e,i}^{aFRR} = 2$;</p> <p>$F_{e,tf}^{mFRR} F_{e,i}^{mFRR}$ - коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з рРВЧ</p> <p>у випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП з рРВЧ у повному обсязі, $F_{e,tf}^{mFRR} F_{e,i}^{mFRR} = 1,5$;</p> <p>$F_{e,tf}^{RR} F_{e,i}^{RR}$ - коефіцієнт, що застосовується до платежу за невідповідність надання ДП з РЗ у випадку, коли одиницею постачання ДП є не було надано ДП з РЗ у повному обсязі, $F_{e,tf}^{RR} F_{e,i}^{RR} = 1,5$</p>	
--	--	---	--

<p>5.22.5. Плата за невідповідність, розрахована відповідно до пункту 5.19.4 цієї глави, списується з відповідного ринкового рахунку учасника ринку і зараховується на рахунок A-D.</p>	<p>5.22.5. Плата за невідповідність, розрахована відповідно до пункту 5.22.4 цієї глави, списується з відповідного ринкового рахунку учасника ринку і зараховується на рахунок A-D.</p>		<p>Цей пункт стосується змін щодо плати за невідповідність пропонуємо винести окремим пакетом на схвалення.</p> <p>Окрім того, не включено у схваленій учасниками редакції, а саме:</p> <p>п. 5.27. «5.27. Субрахунок корегування попередніх періодів UA-4 5.27.1. Субрахунок корегування попередніх періодів UA-4 відновлює витрати з рахунка врегулювання A-F.»</p> <p>п. 5.28. «5.28. Процедура підготовки звітів про розрахунки 5.28.1. АР формує такі звіти про розрахунки: 1) щодакдні; 2) щомісячні; 3) скореговані щомісячні; 4) остаточні щомісячні.»</p> <p>п. 5.28.2. Щодакдні, щомісячні, скориговані щомісячні та остаточні щомісячні звіти про розрахунки надаються через СУР кожному ППБ та СВБ і включають детальну інформацію щодо індивідуального зарахування та списання коштів ППБ та СВБ. Форма та зміст щодакдних, щомісячних, скоригованих щомісячних та остаточних щомісячних звітів про розрахунки описані у главі 5.29 цього розділу.</p> <p>5.28.3. Не пізніше третього робочого дня після останнього торгового дня відповідної декади АР вносить інформацію про всі зарахування та списання до</p>
--	--	--	---

		<p>щодокадних звітів про розрахунки, які надаються відповідним ППБ та СВБ.</p> <p>Обсяг балансуєної електричної енергії та обсяг небалансів за відповідну декаду визначається АР з урахуванням даних комерційного обліку електричної енергії, які щоденно, до 13:30 d+1 розрахункового місяця m, надаються АКО ППКО, зокрема ОСР у ролі ППКО.</p> <p>5.28.4. Для кожного розрахункового місяця m до 11 числа місяця, наступного за розрахунковим, на підставі даних, наданих АКО до 12:00 08 числа місяця, наступного за розрахунковим, формується щомісячний звіт про розрахунки. АР у розрізі щомісячного звіту про розрахунки переглядає щодокадні звіти про розрахунки, надані протягом розрахунково місяця, та визначає та корегує розбіжності в дебетуванні та кредитуванні небалансів електричної енергії.</p> <p>5.28.5. У процесі формування скорегованого щомісячного звіту АР переглядає щомісячні звіти про розрахунки та визначає та корегує будь-які розбіжності в дебетуванні та кредитуванні небалансів електричної енергії. Скорегований щомісячний звіт про розрахунки формується до останнього числа місяця m+2 на підставі даних щомісячного звіту про розрахунки.</p> <p>5.28.6. У процесі формування остаточного щомісячного звіту АР переглядає скореговані щомісячні</p>
--	--	--

		<p>звіти про розрахунки та визначає та корегує будь-які розбіжності в дебетуванні і кредитуванні небалансів електричної енергії. Остаточний щомісячний звіт про розрахунки формується до останнього числа місяця $m+7$ на підставі даних скорегованого щомісячного звіту про розрахунки.»</p> <p>п. 5.29.</p> <p>«5.29. Форма та зміст звітів</p> <p>5.29.1. Щодокадний звіт про розрахунки для всіх ППБ повинен містити інформацію про:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) X-код ППБ; 2) надану балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування по кожному розрахунковому періоду; 3) ціни проданої та купованої ППБ балансуючої електричної енергії по кожному розрахунковому періоду; 4) суму коштів до сплати ППБ за кожний розрахунковий період цієї декади; 5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період цієї декади; 6) сальдований платіж (списання або зарахування), що повинен бути здійснений ППБ АР або АР ППБ за відповідну декаду місяця. <p>5.29.2. Щодокадний звіт про розрахунки за небаланси для всіх СВБ повинен містити інформацію про:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) X-код СВБ;
--	--	--

			<p>2) обсяги небалансів балансуючої групи СВБ за розрахунковий період;</p> <p>3) ціни позитивних та негативних небалансів по кожному розрахунковому періоду;</p> <p>4) суму коштів до сплати СВБ за кожний розрахунковий період цієї декади;</p> <p>5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період цієї декади;</p> <p>6) сальдований платіж (списання або зарахування), що повинен бути здійснений СВБ АР або АР СВБ за відповідну декаду місяця.</p> <p>5.29.3. Щомісячні, скореговані щомісячні та остаточні щомісячні звіти про розрахунки для всіх ППБ повинні містити інформацію про:</p> <p>1) Х-код ППБ;</p> <p>2) обсяг проданої балансуючої електричної енергії на завантаження та на розвантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування по кожному розрахунковому періоду;</p> <p>3) ціни проданої та купленої ППБ балансуючої електричної енергії по кожному розрахунковому періоду;</p> <p>4) суму коштів до сплати ППБ за кожний розрахунковий період цього місяця;</p> <p>5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період цього місяця;</p> <p>6) сальдований платіж (списання або зарахування), що повинен бути здійснений ППБ АР або АР ППБ за кожен декаду місяця.»</p> <p>п. 5.30.</p>
--	--	--	---

			<p>«5.30. Обчислення обсягів електричної енергії для корегування попередніх періодів</p> <p>5.30.1. Порядок обчислення обсягів електричної енергії для корегування попередніх періодів, установлений Кодексом комерційного обліку електричної енергії, призводить до кредитування/дебетування СВБ та представників навантаження залежно від масштабу та знака обсягів електричної енергії для корегування попередніх періодів. Кредитування/дебетування обчислюється згідно з Правилами корегування попередніх періодів, а відповідні суми списуються/зараховуються з/на рахунка/рахунок А-Е з ринкових рахунків СВБ.</p> <p>5.30.2. За результатами корегування попередніх періодів, які вплинули на зареєстровані обсяги відбору/відпуску представників навантаження, здійснюється корегування таких субрахунків:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) UA-1 (здійснюється коректування витрат, виділених кожній СВБ пропорційно до її сертифікованих даних комерційного обліку/відбору); 2) UA-3; 3) UA-4. <p>5.30.3. Обчислення корегування попередніх періодів не призводить до нового обчислення плати за невідповідність.</p> <p>5.30.4. Рахунок А-Е дебетується/кредитується за</p>
--	--	--	---

			допомогою грошових потоків корегування попередніх періодів на ринкові рахунки СВБ згідно з корегуваннями попередніх періодів і дебетується/кредитується з/на субрахунку/субрахунок UA-4. Обсяг коштів на субрахунку UA-4 розподіляється кожній СВБ пропорційно до її даних комерційного обліку відбору електричної енергії згідно з главою 5.27 цього розділу.»
--	--	--	---

<p>7.3. Виставлення рахунків за небаланси електричної енергії</p> <p>7.3.1. АР на щоденній основі надсилає платіжний документ кожній СВБ із зазначенням суми, що СВБ зобов'язана сплатити АР, або суми, що АР зобов'язаний сплатити СВБ через її небаланси електричної енергії протягом відповідного періоду.</p>	<p>7.3. Виставлення рахунків за небаланси електричної енергії</p> <p>7.3.1. АР на щодадний основі надсилає платіжний документ кожній СВБ із зазначенням суми, що СВБ зобов'язана сплатити АР, або суми, що АР зобов'язаний сплатити СВБ через її небаланси електричної енергії протягом відповідного періоду.</p>		<p><i>У зв'язку із винесенням окремим пакетом на схвалення змін, які стосуються процедури врегулювання, запропоновано перенести зміни на повторне схвалення в такій редакції:</i></p> <p>п. 7.3.</p> <p>«7.3. Виставлення рахунків за небаланси електричної енергії</p> <p>7.3.1. АР щодади формує на основі відповідного щодадного звіту з розрахунків СВБ авансовий платіжний документ та надсилає його СВБ із зазначенням суми, що СВБ зобов'язана сплатити АР, або суми, що АР зобов'язаний сплатити СВБ, через її небаланси електричної енергії протягом відповідного періоду.</p> <p>Оплата за авансовими платіжними документами здійснюється згідно з главою 7.7 цього розділу.</p> <p>7.3.2. АР не пізніше 11 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, формує на основі щомісячного звіту про розрахунки СВБ місячний платіжний документ та надсилає його СВБ. Місячний платіжний документ за відповідний розрахунковий місяць повинен містити інформацію про:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) нарахування та списання за авансовими платіжними документами за всіма розрахунковими періодами; 2) нарахування та списання за уточненими даними за розрахунковий місяць за всіма розрахунковими періодами;
--	--	--	--

			<p>3) різницю між відповідними нарахуваннями та списаннями;</p> <p>4) суму коштів, що ОСП/СВБ повинен/повинна доплатити, з урахуванням нарахувань/списань за авансовими платіжними документами;</p> <p>5) суму коштів, що ОСП/СВБ повинен/повинна повернути, з урахуванням нарахувань/списань за авансовими платіжними документами.</p> <p>Сторони зобов'язані здійснювати оплату платіжного документа на повернення коштів виключно після здійснення оплати АР/СВБ платіжних документів по виставлених декадах відповідного розрахункового місяця.</p> <p>Акти купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів оформлюються не пізніше 12:00 13 числа місяця, наступного за розрахунковим, у порядку, встановленому пунктами 5.9 та 5.10 глави 5 Типового договору про врегулювання небалансів, що є додатком 1 до цих Правил, на підставі сертифікованих даних комерційного обліку АКО, сформованих з урахуванням наданих ППКО АКО валідованих даних до 12:00 08 числа місяця, наступного за розрахунковим m+1, з урахуванням вимог цього пункту.</p> <p>7.3.3. Платіжні документи та розшифровки до них надаються АР кожній СВБ через СУР. Платіжні документи, платником за якими є АР, підписуються СВБ та надаються</p>
--	--	--	--

			<p>АР у вигляді електронного документа (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП або скановані копії) на електронну адресу АР (яку АР має офіційно повідомити СВБ) або у паперовому вигляді на поштову адресу АР.»</p>
<p>7.5.1. АР на щомісячній основі надсилає платіжний документ для кожного учасника ринку з рахунком відбору або рахунком відпуску.</p>	<p>7.5.1. АР на щомісячній основі надсилає платіжний документ для кожного учасника ринку по субрахунках UA-3 та UA-4.</p>		<p>У зв'язку із винесенням окремим пакетом на схвалення змін, які стосуються процедури врегулювання, запропоновано перенести зміни на повторне схвалення в редакції:</p> <p>п. 7.5.2.</p> <p>«7.5.2. Платіжний документ відповідно до кожного субрахунку повинен містити окремі позиції із зазначенням інформації про:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) дані обсягів відбору електричної енергії для представника навантаження, який входить до балансуєної групи СВБ, за весь місяць; 2) сумарний відбір електричної енергії СВБ, що представляє представників навантаження, за весь місяць; 3) суму збору, що СВБ зобов'язана сплатити АР, або суму, що АР зобов'язаний сплатити СВБ відповідно до руху коштів по субрахунку UA-3, який розраховується відповідно до глави 5.26 розділу V цих Правил; 4) суму збору, що СВБ зобов'язана сплатити АР, або суму, яку АР зобов'язаний сплатити СВБ відповідно до руху коштів по субрахунку UA-4, який розраховується відповідно до глави 5.27 розділу V цих Правил.»

<p>7.7. Цикл рахунків та платежів для розрахунків</p> <p>7.7.1. Платіжні документи для торгового дня надаються відповідним учасникам ринку на другий робочий день після цього дня.</p>	<p>7.7. Цикл рахунків та платежів для розрахунків</p> <p>7.7.1. Платіжні документи для декади надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади.</p>		<p><i>У зв'язку із винесенням окремим пакетом на схвалення змін, які стосуються врегулювання, запропоновано перенести зміни на повторне схвалення в редакції:</i></p> <p>п. 7.7.</p> <p>«7.7. Порядок розрахунків</p> <p>7.7.1. Щодакдні платіжні документи надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади.</p> <p>7.7.2. Щомісячні платіжні документи для торгового місяця надаються відповідним учасникам ринку не пізніше одинадцятого числа місяця, наступного за розрахунковим.</p> <p>7.7.3. Скориговані щомісячні платіжні документи для першого корегування попередніх періодів надаються відповідним учасникам ринку не пізніше останнього числа другого місяця після розрахункового місяця.</p> <p>7.7.4. Остаточні платіжні документи для другого корегування попередніх періодів надаються відповідним учасникам ринку до останнього числа сьомого місяця після розрахункового місяця.</p> <p>7.7.5. Учасник ринку здійснює оплату платіжного документа протягом двох банківських днів з дати його направлення АР.</p> <p>7.7.6. АР здійснює оплату платіжного документа протягом чотирьох банківських днів з дати його направлення учасником ринку.</p> <p>7.7.7. Сторони зобов'язані здійснювати оплату корегуючого</p>
---	---	--	--

			<p>платіжного документа на повернення коштів виключно після здійснення оплати АР/СВБ платіжних документів відповідного розрахункового місяця, який корегується, згідно з пунктами 7.7.5 та 7.7.6 глави 7.7 цього розділу з дати отримання коштів.»</p> <p>п. 7.8.1.</p> <p>«7.8.1. Якщо учасник ринку або АР ініціює суперечку щодо суми, зазначеної у платіжному документі, шляхом запиту додаткового платіжного документа, оплата повинна бути проведена згідно з первинним платіжним документом у встановлені цими Правилами строки. Якщо за результатами розгляду суперечки будуть виявлені суми, що підлягають поверненню або доплаті, учасники ринку та АР зобов'язані здійснити відповідний перерахунок коштів.»</p>
Додаток 1. Договір про врегулювання небалансів електричної енергії			
Пункт відсутній у чинній редакції	<p>5.11. Урегулювання Сторонами взаємних зобов'язань здійснюється згідно з Правилами ринку, у тому числі Сторонами може бути застосовано неттінг. Не допускається зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) при різних місяцях виникнення зобов'язань; 2) у сумі зобов'язань, за якими АР сформовані платіжні документи; 3) зобов'язань за іншими, крім цього, договорами; 4) за відсутності взаємної згоди обох Сторін. 		<p><i>У зв'язку із винесенням окремим пакетом на схвалення змін, які стосуються врегулювання, запропоновано перенести зміни на повторне схвалення в такій редакції:</i></p> <p>п. 5.9.</p> <p>«5.9. ОСП надає СВБ у паперовому або електронному вигляді (засобами електронного документообігу з накладанням КЕП або скановані копії) два примірники Акта купівлі-продажу, сформовані за уточненими даними комерційного обліку та підписані зі своєї сторони, до 12:00 13 числа</p>

	<p>Згода обох Сторін виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог.</p>		<p>місяця, наступного за тим, щодо якого його сформовано.</p> <p>АР формує Акти купівлі-продажу на підставі сертифікованих даних, що підтверджені АКО і сформовані на підставі валідованих даних ППКО, які до 12:00 8 числа місяця, наступного за розрахунковим, передані АКО.»</p>
--	---	--	---