

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

ПРОТОКОЛ

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

19 квітня 2022 року
21 квітня 2022 року

*Відкрите обговорення в
режимі відеоконференції*

Присутні:

Від НКРЕКП:

Шамрелюк Ю. С. – директор Департаменту енергоринку (Головуюча);
Сідоров І. В. – заступник директора Департаменту енергоринку;
Плахута Л. С. – головний спеціаліст Департаменту енергоринку;
Колесніков О. В. – головний спеціаліст Департаменту енергоринку;
Рохвадзе Д. Д. – провідний спеціаліст Департаменту енергоринку;
Захарченко М. Е. – провідний спеціаліст Департаменту енергоринку
(секретар).

Від ДП «НАЕК «Енергоатом» (ВП «Енергоатом-Трейдинг»):

Данилкова К. – т. в. о. директора ВП «Енергоатом-Трейдинг»;
Прокопенко В. – начальник відділу торгівлі на ВДР та БР;
Олійник Б. – провідний юрисконсульт.

Від АТ «Оператор ринку»:

Гавва О. О. – в. о. генерального директора;
Чайчевський А. Л. – заступник генерального директора із забезпечення торгів;
Кукса О. Д. – начальник департаменту проведення торгів;
Цепкалова Т. А. – начальник відділу регуляторного забезпечення;
Горкуценко І. О. – начальник сектору адміністрування правил РДН/ВДР;
Матора А. В. – провідний економіст сектору адміністрування правил
РДН/ВДР.

Від ПрАТ «Укргідроенерго»:

Рохварг О. Д. – директор департаменту з комерції;
Бабіч В. Ю. – заступник директора департаменту з комерції;
Богуцький В. І. – заступник директора департаменту експлуатації;
Гречко О. В. – начальник відділу регуляторної політики;
Журавльов В. Е. – начальник служби економічної диспетчеризації;
Михольська М. В. – заступник начальника відділу аналітики.

Від ТОВ «ЕЛЕКТРОТРЕЙДІНГ ГРУП»:

Литвинов В. В. – начальник юридичного відділу.

Від ТОВ «Київські енергетичні послуги»:

Корібут Я. О. – представник за довіреністю.

Від ТОВ «Донецькі енергетичні послуги»:

Малицький Д. В. – представник за довіреністю.

Від групи компаній ДТЕК:

ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»

Петренко Д. О. – керівник департаменту із правового забезпечення;

Осадча С. А. – менеджер з регуляторних питань.

ТОВ «ДТЕК ЕНЕРГО»

Калашніков І. М. – представник;

Фомін К. М. – представник;

Євгенєв К. А. – представник.

Від НЕК «Укренерго»:

Вишневецький М. В. – директор з ринкових операцій;

Зайченко В. Б. – заступник директора з оперативного керування – головний диспетчер;

Кондрашов Д. О. – начальник департаменту адміністратора розрахунків;

Шимко Н. П. – начальник відділу контролю фінансових гарантій;

Бенедицька В. С. – начальник відділу платіжно-розрахункових відносин;

Галдінова О. М. – начальник відділу адміністрування розрахунків та розвитку ринку;

Прекрасна О. В. – провідний економіст відділу контролю фінансових гарантій;

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

Боровець М. Ф. – провідний економіст відділу адміністрування розрахунків та розвитку ринку;

Фролов І. В. – провідний економіст відділу адміністрування розрахунків та розвитку ринку;

Іванець О. В. – заступник головного бухгалтера;

Головань О. Ю. – заступник головного бухгалтера;

Карпенко О. В. – директор з комерційного обліку;

Шаров Д. О. – начальник відділу операційних розрахунків комерційного обліку;

Чепурна О. Б. – начальник департаменту адміністрування комерційного обліку;

Карасевич Ю. М. – начальник відділу організації аукціонів на БР та РДП;

Сахно С. М. – експерт з функціонування БР та РДП відділу організації аукціонів на БР та РДП;

Боднарчук П. В. – начальник відділу моніторингу надання ДП;

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

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

Стремоух О. В. – керівник проектів та програм у сфері нематеріального виробництва дирекції інформаційних технологій;

Романченко О. В. – начальник відділу діджиталізації ринку електроенергії;

Сміленко О. М. – начальник відділу організації та контролю робіт з нормативного забезпечення;

Горбатюк О. А. – провідний інженер відділу організації та контролю робіт з нормативного забезпечення;

Чайкіна К. В. – начальник департаменту договірної роботи з учасниками ринку та користувачами системи;

Манов В. В. – начальник відділу договорів з учасниками ринку – користувачами системи;

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

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

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

Салагуб І. М. – провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

Мацанек К. В. – начальник департаменту договірної та претензійно-позовної роботи;

Гурієнков О. В. – начальник відділу загально-правової і корпоративної роботи;

Ганзенко І. В. – експерт з податкових та корпоративних питань відділу загально-правової і корпоративної роботи.

Порядок денний:

Відкрите обговорення проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» та зауважень і пропозицій до цього проекту (далі – відкрите обговорення).

Слухали:

Шамрелюк Ю. С. привітала всіх учасників відкритого обговорення та запропонувала розглянути зауваження і пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – проект постанови), що передбачає надання можливості врегулювання учасниками ринку електричної енергії взаємних зобов'язань за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії та про участь у балансуєчому ринку із застосуванням нетінгу (шляхом зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог) на умовах, викладених у таких договорах, внесення інших технічних та редакційних змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку).

Зауважила, що більшість із положень, які плануються до розгляду, вже були обговорені під час попередніх опрацювань, натомість уваги вимагають питання спірні, нові, що можуть бути змінені у зв'язку з нещодавною синхронізацією ОЕС України з ENTSO-E.

Наголосила, що відбуватиметься розгляд зауважень до тих пунктів, що були схвалені, пропозиції до інших положень, що не виносились на схвалення, з юридичної точки зору можуть розглядатися лише в окремих рішеннях.

Запропонувала зміни до пунктів 4.10.2 та 4.10.3 розглянути першочергово.

Щодо пункту 4.10.2

НЕК «Укренерго»

Повідомили, що станом на сьогодні актуальною є нестача обсягів ДП, які закуповуються НЕК «Укренерго», що може призвести до порушення Компанією зобов'язань із регулювання частоти та потужності перед операторами суміжних енергосистем та викликати проблеми із паралельним функціонуванням ОЕС України та енергосистем суміжних країн.

Наголосили, що основним пріоритетом є операційна безпека ОЕС України, при цьому європейською спільнотою здійснюється постійний моніторинг якості регулювання частоти та потужності в системі.

Запропонували прийняти зміни в редакції НКРЕКП та розпочати розробку механізмів, які б дозволили придбавати ДП на ринкових умовах. В якості можливих пропозицій озвучили перегляд граничних цін на ДП, перерозподіл обсягів між різними видами резервів.

ПрАТ «Укргідроенерго»

Запропонували доповнити абзац другий пункту 4.10.2 уточненням щодо наявності гідроресурсу та палива.

Наголосили, що у Підприємства наявні складнощі з одночасним наданням одиницею надання ДП в одному розрахунковому періоді пропозицій на ДП з аРВЧ та рРВЧ. Зазначив, що ситуація з наданням рРВЧ покращиться після завершення роботи з налаштування телеметрії з передачі даних для моніторингу ДП на Дністровській ГАЕС, яка успішно пройшла випробування.

ТОВ «ДТЕК ЕНЕРГО»

Надали пропозиції зберегти умову щодо проведення аукціонів на ДП після купівлі/продажу електричної енергії за ДД та на РДН на постійній основі; здійснювати перегляд прайс-кепу на ДП частіше 1 разу на рік; розробити покроковий механізм підвищення рентабельності ціни на ДП.

ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»

Запропонували внести уточнення щодо розрахункових періодів, до яких застосовується умова пункту 4.10.2, а також часу початку та тривалості дії такої норми. Отримали підтримку НЕК «Укренерго».

Вирішили:

Урахувати пропозиції ПрАТ «Укргідроенерго» та ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ».

Пункт 4.10.2 викласти в такій редакції:

«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 балансуєної 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 сукупно по всіх продуктах РВЧ на завантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення такого режиму подання заявок на балансуєному ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3: ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом 1 цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.».

Щодо пункту 4.10.3

Вирішили:

Урахувати пропозиції ПрАТ «Укргідроенерго» та ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ».

Пункт 4.10.3 викласти в такій редакції:

«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 балансуєної 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.

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.

ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на розвантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні

10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення такого режиму подання заявок на балансуєчому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3: ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом 1 цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.».

Щодо пункту 1.1.2

Щодо визначення поняття «неттінг»

НЕК «Укренерго»

Запропонували визначення поняття «неттінг» привести у відповідність до ст. 601 Цивільного кодексу України, доповнивши уточненням щодо зарахування зустрічних однорідних вимог, строк виконання яких настав, а також строк виконання яких не встановлений або визначений моментом пред'явлення вимоги.

Озвучили питання щодо тлумачення поняття «операційний неттінг».

ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»

Висловили підтримку НЕК «Укренерго», зауважили, що формування дефініції через дефініцію («неттінг – це неттінг») не є коректним з точки зору нормотворчості, надали роз'яснення щодо строків виконання зобов'язань згідно з Цивільним кодексом України та редакційні зауваження до формулювання терміну «неттінг».

НКРЕКП

Визначення поняття «неттінг» відсутнє в Законі України «Про ринок електричної енергії», натомість ним оперує Закон України «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», але з обмеженням, що воно застосовується лише в рамках цього Закону. Як виключення «операційний неттінг» виходить за рамки Закону України «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», тому його було застосовано до Правил ринку.

Вимоги і умови проведення неттінгу визначені в договорах про врегулювання небалансів електричної енергії та про участь у балансуєчому ринку, тому пропонується не перевантажувати визначення доповненням щодо строків виконання зобов'язань.

Вирішили:

Визначення поняття «неттінг» викласти в такій редакції:

«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 договорів про врегулювання небалансів електричної енергії та про участь у балансуєчому ринку;».

Щодо визначення поняття «система управління ринком» (СУР)

НКРЕКП

Станом на сьогодні не всі підсистеми інтегровані до СУР, наприклад, аукціонна платформа, що зумовлює необхідність доповнення визначення поняття уточненням щодо інтеграції СУР та програмно-інформаційних комплексів, які використовуються для забезпечення роботи ринку електричної енергії.

Вирішили:

Визначення поняття «система управління ринком» викласти в такій редакції:
«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;».

Щодо підпункту 1 пункту 1.7.1

НКРЕКП

На думку НКРЕКП, статуси «Переддефолтний» і «Дефолтний» доцільно застосовувати по відношенню до учасників ринку виключно за неоплату товарної продукції, адже у Правилах ринку плата за невідповідність буде винесена окремим блоком як штрафна санкція. Таким чином, надання статусів «Переддефолтний» і «Дефолтний» за неоплату штрафної санкції не є коректним, у будь-якому випадку у НЕК «Укренерго» залишається опція стягувати таку плату в судовому порядку.

ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»

Зазначили, що первинним зобов'язанням для учасника ринку є надання допоміжної послуги. Відповідальність за невиконання такого зобов'язання виражена штрафною санкцією у вигляді плати за невідповідність.

НЕК «Укренерго»

Висловили своє непогодження щодо озвучених зауважень. Розглядають присвоєння статусів «Переддефолтний» і «Дефолтний» по відношенню до учасників ринку як стимул до оплати плати за невідповідність.

Вирішили:

Пропозицію НЕК «Укренерго» щодо доповнення пункту 1.7.1 новим підпунктом 4 стосовно набуття учасником ринку статусу «Переддефолтний» через ненадання інформації про джерело походження електричної енергії відхилити, тому що зазначене питання розглядається в рамках інших змін до Правил ринку та Правил РДН/ВДР у частині запобігання маніпуляціям на ринку електричної енергії.

Пропозицію ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія» відхилити, зважаючи на уточнення НЕК «Укренерго» в частині виставлення рахунків відповідно до розділу VII Правил ринку (2 банківські дні для оплати учасником ринку на рахунок АР та 4 банківські дні для оплати АР на рахунок учасника ринку).

Уточнення ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» відхилити, натомість урахувати зауваження АТ «Оператор ринку» щодо коректності формулювання.

За результатами обговорень підпункт 1 пункту 1.7.1 викласти в такій редакції:

«1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Переддефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:

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, сформованого відповідно до цих Правил, 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;».

Щодо пункту 1.7.4 НКРЕКП

Зазначили, що у збільшенні тривалості статусу «Переддефолтний» вбачаються ризики в нарощенні заборгованості учасниками ринку перед НЕК «Укренерго» за небаланси електричної енергії, при цьому вимоги щодо стягнення фінансової гарантії мають врегульовуватися НЕК «Укренерго» з кожним учасником ринку і банком окремо. Можливим шляхом вирішення проблемних питань можуть бути зміни до порядку надання учасниками ринку фінансових гарантій.

Вирішили:

За результатами обговорень пункт 1.7.4 викласти в такій редакції:

«1.7.4. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу «Дефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:

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»;

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;

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.».

Щодо пункту 1.7.5

Вирішили:

За результатами обговорень зміни до пункту 1.7.5 викласти в такій редакції:

«1.7.5. На період існування статусу «Дефолтний» АР вживає до такого учасника ринку такі заходи:

1) надсилає учаснику ринку та Регулятору повідомлення про набуття учасником ринку статусу «Дефолтний». У повідомленні, що надсилається Регулятору, зазначаються найменування та код ЄДРПОУ учасника ринку, якому присвоєно статус «Дефолтний», згідно з відповідним реєстром учасників ринку та розмір його заборгованості перед ОСП;

.....

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 дня, наступного за днем набуття ним статусу «Дефолтний»»;

доповнити пункт новим абзацом такого змісту:

«АР приймає рішення щодо позбавлення учасника ринку статусу «Дефолтний» після виконання учасником ринку всіх прострочених фінансових зобов'язань та за відсутності обставин, визначених підпунктами 2 та 3 пункту 1.7.4 цієї глави.».

Щодо пункту 1.8.4

Вирішили:

Відхилити пропозиції щодо змін за формальною ознакою. НКРЕКП не пропонуються зміни до цього пункту в рамках нової редакції.

Щодо пункту 1.8.5

Вирішили:

Відхилити пропозиції щодо змін за формальною ознакою. НКРЕКП не пропонуються зміни до цього пункту в рамках нової редакції.

Щодо пункту 1.9.1

Вирішили:

Пункт 1.9.1 викласти в такій редакції:

«1.9.1. ОСП, зокрема, несе відповідальність за функціонування системи передачі і фізичне балансування системи передачі відповідно до умов Кодексу системи передачі. ОСП перевіряє можливість врегулювання системних обмежень і здійснює купівлю/продаж балансууючої енергії на ринкових недискримінаційних і прозорих засадах та забезпечує функціонування балансууючого ринку, а також здійснює купівлю-продаж небалансів електричної енергії, забезпечує роботу ринку ДП та придбаває ДП з метою дотримання операційної безпеки ОЕС України та виконує покладені на нього спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії. ОСП отримує від учасників ринку плату за послуги з передачі та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.».

Щодо пунктів 1.9.5 та 1.10.3

Вирішили:

Пункти 1.9.5 та 1.10.3 виключити.

Щодо пункту 1.11.1

Вирішили:

З метою оперування уніфікованою термінологічною системою залишити поняття «облікові рахунки» відповідно до розділу V Правил ринку.

За результатами обговорень зміни до пункту 1.11.1 викласти в такій редакції:

«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 СВБ та розрахунку розмірів дебетів/кредитів облікових рахунків учасників ринку;»;
 підпункт 13 виключити. Підпункт 17 вважати підпунктом 16;
 підпункт 16 викласти в такій редакції:
 «16) формування даних для актів купівлі-продажу.».

Щодо пункту 1.11.3

Вирішили:

Пункт 1.11.3 викласти в такій редакції:

«1.11.3. СУР повинна відповідати загальноприйнятим принципам застосовної комерційної практики, бути заснована на сучасних, придатних та надійних інформаційних та комунікаційних технологіях та відповідати вимогам безперебійної роботи, підвищеної надійності та цілісності збереження даних.».

Щодо пункту 1.11.6

Вирішили:

Пункт 1.11.6 викласти в такій редакції:

«1.11.6. Учасники ринку мають право на доступ до інформації, яка міститься в СУР та стосується їх безпосередньо.».

Щодо пункту 1.12.3

Вирішили:

Пункт 1.12.3 викласти в такій редакції:

«1.12.3. Учасник ринку повинен забезпечити відповідність власного апаратного та програмного забезпечення вимогам системи управління ринком, а також встановлення відповідного комп'ютерного і мережевого обладнання, що дозволить здійснювати обмін даними між АР і АКО та учасником ринку згідно з цими Правилами. ОСП зобов'язаний повідомити учасникам ринку мінімально необхідні вимоги щодо конфігурації програмного забезпечення та каналів обміну даними.».

Щодо пункту 1.12.9

Вирішили:

Главу 1.12 доповнити новим пунктом 1.12.9 такого змісту:

«1.12.9. Учасник ринку, який виконує функції ППКО, забезпечує формування та передачу АКО електронних документів з даними комерційного обліку згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії та несе відповідальність за вчасність та повноту наданих даних по всіх ТКО, для яких він є ППКО.

ППКО несе відповідальність за невчасне або не в повному обсязі подання даних комерційного обліку та (або) за подання недостовірних даних комерційного обліку відповідно до укладеного договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії.».

Щодо пункту 2.1.4**Вирішили:**

Пункт 2.1.4 викласти в такій редакції:

«2.1.4. Реєстраційні дані щодо ДД, які подаються ОСП учасниками ринку, можуть бути змінені або відкликані учасниками ринку необмежену кількість разів до закриття воріт для реєстрації ДД. Для реєстрації ДД контрагент такого учасника ринку за ДД також зобов'язаний унести відповідні зміни до закриття воріт. Після реєстрації обома учасниками ринку ДД ОСП надає відповідне повідомлення.».

Щодо пункту 2.2.2**Вирішили:**

Пункт 2.2.2 викласти в такій редакції:

«2.2.2. Закриття воріт для реєстрації обсягів електричної енергії, що відповідають розрахунковим періодам торгового дня, на електронній платформі відбувається о 10:00 за один день до торгового дня (d-1).».

Щодо пункту 2.2.8**Вирішили:**

Пункт 2.2.8 викласти в такій редакції:

«2.2.8. О 10:00 d-1 учасники ринку отримують від системи управління ринком інформацію про прийняття та/або відхилення всіх поданих учасником ринку повідомлень про реєстрацію ДД.».

Щодо пункту 2.2.10**Вирішили:**

Відхилити пропозиції щодо змін за формальною ознакою. НКРЕКП не пропонуються зміни до цього пункту в рамках нової редакції.

Щодо пункту 2.2.11**Вирішили:**

Пункт 2.2.11 викласти в такій редакції:

«2.2.11. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.2.10 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу по кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуєної групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуєної групи такої СВБ, пропорційно до поданих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності генеруючої одиниці $W_{л.п.е}$ кожного учасника ринку, який входить до балансуєної групи такої СВБ, помноженої на 24.».

Щодо назви глави 2.3**Вирішили:**

Відхилити пропозиції щодо змін за формальною ознакою. НКРЕКП не пропонуються зміни до назви глави в рамках нової редакції.

Щодо пункту 2.3.1

Вирішили:

Відхилити пропозиції щодо визначення максимального обсягу небалансу електричної енергії для учасників ринку (Wimb) з урахуванням інформації, наявної в СУР, здійснювати перерахунок фінансової гарантії за актуальними даними.

Відхилити збільшення коефіцієнта Ngr з 8 до 15 з метою уникнення значного навантаження на учасників ринку, які виконують свої зобов'язання.

За результатами обговорень у пункті 2.3.1:

абзац одинадцятий викласти в такій редакції:

«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;»;

абзац чотирнадцятий викласти в такій редакції:

«Wл.п.е – встановлена 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;».

Щодо пункту 2.3.2

Вирішили:

Пункт 2.3.2 викласти в такій редакції:

«2.3.2. До 10:45 дня, що передує торговому дню d-1, кожна СВБ зобов'язана надати ОСП прогностичні 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.».

Щодо пункту 2.3.4

Вирішили:

Пункт 2.3.4 викласти в такій редакції:

«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 Wл.п.е, помноженої на 24, за виключенням зареєстрованих у СУР обсягів продажу на РДД кожного учасника ринку, який входить до балансуєної групи такої СВБ.».

Щодо пункту 2.3.5

Вирішили:

Відхилити пропозиції щодо змін за формальною ознакою. НКРЕКП не пропонуються зміни до пункту 2.3.5 в рамках нової редакції.

Щодо пункту 2.3.9

Вирішили:

Відхилити пропозиції щодо змін за формальною ознакою. НКРЕКП не пропонується доповнення глави 2.3 новим пунктом 2.3.9 в рамках нової редакції.

Щодо пункту 3.3.8

Вирішили:

Пункт 3.3.8 викласти в такій редакції:

«3.3.8. Під час переговорної процедури ОСП звертається до ПДП листом з пропозицією придбання ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК та з відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії за цінами, розрахованими відповідно до методики, затвердженої Регулятором. ПДП у термін до десяти робочих днів повинен надати письмову згоду щодо надання відповідної ДП. У разі відхилення ПДП пропозиції ОСП звертається до Регулятора з обґрунтуванням щодо зобов'язання такого ПДП надати ДП за ціною, розрахованою за методикою, затвердженою Регулятором.»

Щодо пункту 4.9.2

Вирішили:

Пункт 4.9.2 викласти в такій редакції:

«4.9.2. Учасники ринку зобов'язані передати ОСП планові графіки одиниць відпуску/відбору та графіки резервів для області, де розміщені одиниці відпуску та/або одиниці відбору:».

Щодо пункту 4.13.1

Вирішили:

Внести редакційну правку до формулювання пункту 4.13.1, разом з цим погодитись щодо можливого подальшого доопрацювання алгоритму та критеріїв нарахування ППБ плати за невідповідність через неподання пропозицій на балансуєчу електричну енергію.

За результатами обговорень пункт 4.13.1 викласти в такій редакції:

«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.»

Щодо пункту 4.13.3

Вирішили:

Пункт 4.13.3 викласти в такій редакції:

«4.13.3. У випадку відсутності відповідної заявки/пропозиції на балансуєчу енергію від учасника, обладнання якого підпадає під системні обмеження, його графік роботи змінюється за командою диспетчера з оплатою за цінами, що склалась на балансуєчому ринку на відповідний розрахунковий період.»

Щодо пункту 4.14.2**Вирішили:**

Пункт 4.14.2 викласти в такій редакції:

«4.14.2. Після отримання пропозицій на балансуєчу електричну енергію СУР здійснює їх перевірку та надсилає повідомлення відповідному ППБ, чия пропозиція на балансуєчу електричну енергію прийнята, або якщо виявлені помилки у поданні, надсилає повідомлення відповідному ППБ про відхилення із зазначенням причин такого відхилення.».

Щодо пункту 4.14.4**Вирішили:**

Абзац перший пункту 4.14.4 викласти в такій редакції:

«4.14.4. Для перевірки пропозицій на балансуєчу електричну енергію, поданих ППБ або створених автоматично СУР для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею відпуску, урахуються такі дані стосовно запропонованих обсягів:».

Щодо пункту 4.14.6**Вирішили:**

Пункт 4.14.6 викласти в такій редакції:

«4.14.6. Для перевірки пропозицій на балансуєчу електричну енергію, поданих ППБ або створених автоматично СУР для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею відбору, урахуються такі дані відносно запропонованих обсягів:

- 1) максимальне робоче навантаження;
- 2) графік відбору.».

Щодо пункту 4.14.7**Вирішили:**

В абзаці шостому пункту 4.14.7 слова «та мережеві» виключити, викласти абзац шостий пункту 4.14.7 в такій редакції:

«системні обмеження;».

Щодо пункту 4.15.3**Вирішили:**

Пункт 4.15.3 викласти в такій редакції:

«4.15.3. Обмеженнями цільової функції балансуєчого ринку є:

- 1) небаланс системи, що розраховується на підставі вхідних даних, наданих відповідно до пункту 4.5.3 глави 4.5 та глави 4.9 цього розділу;
- 2) технічні обмеження системи (системні обмеження);
- 3) технічні обмеження ППБ.».

Щодо пункту 4.18.6**Вирішили:**

Пункт 4.18.6 викласти в такій редакції:

«4.18.6. Команда для вирішення системних обмежень може видаватись ОСП більше ніж на один розрахунковий період, а в разі порушення ранжиру при виданні команд для врегулювання системних обмежень відповідні повідомлення з обґрунтуванням публікуються на офіційному вебсайті ОСП. Повідомлення про активацію може бути надано заздалегідь з урахуванням часу, визначеного для відповідного типу активації.».

Щодо пункту 4.23.1

Вирішили:

Абзаци перший та другий пункту 4.23.1 викласти в такій редакції:

«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:

1) відбір у МВт·год усіма представниками навантаження ОЕС України в кожний розрахунковий період;».

Щодо пункту 5.3.1

Вирішили:

Пункт 5.3.1 викласти в такій редакції:

«5.3.1. Рахунок А-В використовується для розрахунків за небаланси. Розрахункова активність на цьому рахунку для кожного розрахункового періоду кожного торгового дня включає дебетування за платежі або кредитування за витрати СВБ, що виникають через їх позитивний або негативний небаланс, за відповідною ціною небалансів, у тому числі оплату/зарахування за отримання/надання аварійної допомоги операторам системи передачі суміжних держав та позапланових перетоків електроенергії.».

Щодо пункту 5.3.2

Вирішили:

Пункт 5.3.2 викласти в такій редакції:

«5.3.2. Рахунок А-А та рахунок А-В пов'язані з одним і тим самим банківським рахунком ОСП зі спеціальним режимом використання та не є нейтральними з точки зору доходів (дебетування і кредитування не сальдуються). Спільне зарахування цих рахунків здійснюється через субрахунок надлишків небалансу електричної енергії UA-1, що передбачений главою 5.24 цього розділу.».

Щодо пункту 5.4.3

Вирішили:

Пункт 5.4.3 викласти в такій редакції:

«5.4.3. Витрати на рахунку А-С повертаються через субрахунок надлишків фінансових гарантій UA-3, передбачений главою 5.26 цього розділу.».

Щодо глави 5.5

Вирішили:

Главу 5.5 викласти в такій редакції:

«5.5. Рахунок плати за невідповідність А-D

Рахунок А-Д включає окремі рахунки для кожної категорії плати за невідповідність. Цей рахунок кредитується платою за невідповідність, що стягується з учасників ринку відповідно до глави 5.22 цього розділу.»

Щодо пункту 5.6.3

Вирішили:

Пункт 5.6.3 викласти в такій редакції:

«5.6.3. Витрати на рахунку А-Е повертаються через субрахунок надлишків послуг з диспетчеризації UA-2, описаний у главі 5.25 цього розділу.»

Щодо пункту 5.14.1

Вирішили:

Пункт 5.14.1 викласти в такій редакції:

«5.14.1. У кожній торговій зоні та для кожної одиниці ППБ активована балансуєча електрична енергія на завантаження за кожен розрахунковий період дорівнює сумі активованої балансуєчої електричної енергії на завантаження за вирахуванням активованої балансуєчої електричної енергії на розвантаження за кожен ОРЧ протягом указанного розрахункового періоду в зоні z з урахуванням балансуєчої електричної енергії відповідно до команд ЦР САРЧП для одиниць надання ДП з аРВЧ (що працюють під САРЧП).

Обчислення обсягу активованої балансуєчої електричної енергії на завантаження одиниці ППБ e для розрахункового періоду t в зоні z здійснюється за формулою

$$SBE_{e,z,t}^{up} = \begin{cases} \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}) + aFRRBE_{e,z,t}^{up} \\ \text{якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}) > 0 \\ aFRRBE_{e,z,t}^{up}, \text{ якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}) \leq 0 \end{cases}$$

де $aFRRBE_{e,z,t}^{up}$ – обсяг активованої балансуєчої електричної енергії на завантаження одиниці надання ДП з аРВЧ (що працюють під САРЧП) для розрахункового періоду t в зоні z одиниці e, що визначається з урахуванням резервів для аРВЧ, які надані учасником ринку, що оперує цією генеруючою одиницею e, та ручних команд активації балансуєчої електричної енергії та розраховується за формулою

$$aFRRBE_{e,z,t}^{up} = \max(MQ_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} - \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}); 0),$$

де $MQ_{e,z,t}$ – виміряна енергія одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z за розрахунковий період t, МВт•год;

$FPQ_{e,z,t}$ – обсяг електричної енергії, запланований до відпуску/відбору одиницею ППБ e відповідно до графіків відпуску/відбору, які подаються ППБ, у зоні z для розрахункового періоду t, МВт•год, що розраховується за формулою

$$FPQ_{e,z,t} = \sum_{rtu \in t} (P_{e,z,rtu} \cdot RTU),$$

де $P_{e,z,rtu}$ – потужність одиниці постачання послуг з балансування e для кожної ОРЧ rtu у зоні z відповідно до графіків відпуску/відбору, МВт;

RTU – одиниця реального часу.»

Щодо пункту 5.14.2**Вирішили:**

Пункт 5.14.2 викласти в такій редакції:

«5.14.2. У кожній торговій зоні та для кожної одиниці постачання послуг з балансування активована балансує електрична енергія на розвантаження за кожен розрахунковий період дорівнює сумі активованої балансує електричної енергії на розвантаження за вирахуванням активованої балансує електричної енергії на завантаження за кожен ОРЧ протягом указанного розрахункового періоду в зоні z з урахуванням балансує електричної енергії відповідно до команд ЦР САРЧП для одиниць надання ДП з аРВЧ (які працюють під САРЧП).

Обчислення обсягу активованої балансує електричної енергії на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e для розрахункового періоду t в зоні z здійснюється за формулою

$$SBE_{e,z,t}^{dn} = \begin{cases} \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up}) + aFRRBE_{e,z,t}^{dn} \\ \text{якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up}) > 0 \\ aFRRBE_{e,z,t}^{dn}, \text{ якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up}) \leq 0 \end{cases}$$

де $aFRRBE_{e,z,t}^{dn}$ – обсяг активованої балансує електричної енергії на розвантаження одиниці надання ДП з аРВЧ (що працює під САРЧП) для розрахункового періоду t в зоні z одиниці e, що визначається з урахуванням резервів для аРВЧ, які продані учасником ринку, який оперує цією генеруючою одиницею e, та ручних команд активації балансує електричної енергії та розраховується за формулою

$$aFRRBE_{e,z,t}^{dn} = \max(FPQ_{e,z,t} - MQ_{e,z,t} - \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up}); 0). \gg.$$

Щодо пункту 5.14.3**Вирішили:**

Пункт 5.14.3 виключити.

Щодо пункту 5.14.6**Вирішили:**

Абзац восьмий пункту 5.14.6 виключити.

Щодо пункту 5.14.8**Вирішили:**

Пункт 5.14.8 викласти в такій редакції:

«5.14.8. АР використовує СУР для обліку операцій на ринку електричної енергії згідно з цими Правилами.».

Щодо пункту 5.14.9**Вирішили:**

Главу 5.14 доповнити новим пунктом 5.14.9 такого змісту:

«5.14.9. AP під час формування платежів для ППБ здійснює сальдування нарахувань та списань за балансуєчу електричну енергію за розрахункову декаду dc.».

Щодо пункту 5.14.10

НКРЕКП

Зазначили, що неттінг запроваджуватиметься на місячній основі відповідно до договорів про участь у балансуєчому ринку та врегулювання небалансів електричної енергії, у той час як сальдування передбачає виставлення щодакного розрахунку, а отже, ці поняття не є тотожними.

НЕК «Укренерго»

Зауважили, що Правила ринку передбачали здійснення розрахунків лише у грошовій формі, разом із введенням поняття «неттінгу» учасники ринку отримали можливість врегулювати взаємні зобов'язання шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог. Таким чином, розрахунки можуть здійснюватися, у тому числі, за допомогою неттінгу на місячній основі виходячи із щодакного сальдування.

Вирішили:

За результатами обговорень доповнити главу 5.14 новим пунктом 5.14.10 такого змісту:

«5.14.10. Врегулювання сторонами взаємних зобов'язань за договором про участь у балансуєчому ринку здійснюється шляхом неттінгу на умовах, викладених у договорі про участь у балансуєчому ринку.».

Щодо пункту 5.15.1

Вирішили:

Пункт 5.15.1 викласти в такій редакції:

«5.15.1. Розрахунки за небаланси електричної енергії включають проведення для кожного розрахункового періоду торгового дня розрахунків:

- 1) обсягів небалансів електричної енергії кожної СВБ;
- 2) кредиту та дебету за небаланси електричної енергії для кожної СВБ.».

Щодо глави 5.17

Вирішили:

Назву глави 5.17 викласти в такій редакції:

«5.17. Списання або нарахування небалансів електричної енергії».

Щодо пункту 5.17.2

Вирішили:

Пункт 5.17.2 викласти в такій редакції:

«5.17.2. Списання/нарахування за небаланс для СВБ b у всіх зонах z протягом розрахункового періоду t визначається за формулою

$$CIEQ_{b,z,t} = \begin{cases} IEQ_{b,z,t} \cdot \min(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 - K^{im}), & \text{якщо } IEQ_{b,z,t} > 0, \\ IEQ_{b,z,t} \cdot \max(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}), & \text{якщо } IEQ_{b,z,t} < 0, \\ 0, & \text{якщо } IEQ_{b,z,t} = 0, \end{cases}$$

де $PDAM_{z,t}$ – визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії в зоні z для розрахункового періоду t , грн/МВт·год;

$K_{im} = 0,05$ – коефіцієнт ціни небалансу.

Позитивне значення $CIEQ_{b,z,t}$ означає нарахування для СВБ (або списання для АР), тоді як негативне значення означає списання СВБ (або нарахування для АР) незалежно від напрямку небалансу електричної енергії системи.»

Щодо пункту 5.17.3

Вирішили:

Пункт 5.17.3 викласти в такій редакції:

«5.17.3. Нарахування для СВБ b та списання для АР по торговому дню d визначається за формулою

$$CIEQ_{b,d}^+ = \sum_{t \in d} CIEQ_{b,t}^+,$$

де $CIEQ_{b,t}^+$ – нарахування для СВБ b за небаланс електричної енергії по всіх зонах z протягом розрахункового періоду t , що визначається за формулою

$$CIEQ_{b,t}^+ = \sum_{z \in Z} CIEQ_{b,z,t}^+, \\ \text{якщо } CIEQ_{b,z,t} > 0.$$

Списання для СВБ b та нарахування для АР по торговому дню d визначається за формулою

$$CIEQ_{b,d}^- = \sum_{t \in d} CIEQ_{b,t}^-,$$

де $CIEQ_{b,t}^-$ – списання для СВБ b за небаланс електричної енергії по всіх зонах z протягом розрахункового періоду t , що визначається за формулою

$$CIEQ_{b,t}^- = \sum_{z \in Z} CIEQ_{b,z,t}^-, \\ \text{якщо } CIEQ_{b,z,t} < 0.»$$

Щодо пункту 5.17.4

Вирішили:

Пункт 5.17.3 викласти в такій редакції:

«5.17.4. Нарахування для СВБ b та списання для АР за розрахункову декаду dc визначається за формулою

$$CIEQ_{b,dc}^+ = \sum_{d \in dc} CIEQ_{b,d}^+, \text{ якщо } CIEQ_{b,d} > 0.$$

Списання для СВБ b та нарахування для АР за розрахункову декаду dc визначається за формулою

$$CIEQ_{b,dc}^- = \sum_{d \in dc} CIEQ_{b,d}^-, \text{ якщо } CIEQ_{b,d} < 0.$$

АР під час формування платежів для відповідного учасника ринку здійснює сальдування нарахувань та списань за небаланс електричної енергії за розрахункову декаду dc .»

Щодо пункту 5.17.5

Вирішили:

За результатами обговорень пункт 5.17.5 викласти в редакції, аналогічній до пункту 5.14.10 з метою уніфікації положень:

«5.17.5. Врегулювання сторонами своїх взаємних зобов'язань за договором про врегулювання небалансів електричної енергії здійснюється шляхом нетінгу на умовах, визначених договором про врегулювання небалансів електричної енергії.».

Щодо пункту 5.19.8

Вирішили:

Абзац перший пункту 5.19.8 викласти в такій редакції:

«5.19.8. Плата за ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК як на відбір, так і на виробництво базується на обов'язкових вимогах, зазначених у Кодексі системи передачі, розраховується за кожний розрахунковий період кожного торгового дня згідно з процедурою закупівель ДП відповідно до цих Правил. Оплата ПДП по кожній одиниці е за постачання такої послуги обчислюється за такими формулами:»;

абзац другий підпункту 2 пункту 5.19.8 викласти в такій редакції:

$$\ll CQSK_{e,t} = (PQSK_{e,t}^{cons} + PQSK_{e,t}^{gen}) \cdot Pr^{SK}, \gg.$$

Щодо пункту 5.22.1

НЕК «Укренерго»

Повідомили, що спеціалістами Компанії було проаналізовано розрахунки, здійснені за трьома варіантами формул з обчислення плати за невідповідність надання ДП (формули з чинної редакції Правил ринку, у редакції, запропонованій НКРЕКП, та у редакції ПрАТ «Укргідроенерго» і ДТЕК). Надали результати розрахунків, зазначили, що формули в редакції Регулятора та в редакції учасників ринку в деяких випадках майже не мають розбіжностей (для рВЧ на завантаження, аРВЧ симетрично), в деяких відрізняються коефіцієнтами (для РПЧ).

З огляду на необхідність внесення технічних змін до MMS у разі запровадження будь-яких змін до формули розрахунку плати за невідповідність надання ДП, запропонували залишити пункт 5.22.1 у чинній редакції з подальшою розробкою вдосконаленого варіанта зазначеної формули (погодинний розрахунок).

ПрАТ «Укргідроенерго»

Наголосили, що станом на сьогодні мають місце випадки, коли плата за невідповідність нараховується на один вид резерву на обидва напрями, хоча ДП не була надана лише по одному з них. Крім того, відбувається задвоєння суми плати за невідповідність надання ДП. Формула, запропонована Підприємством, змінює порядок нарахування, також вона відповідає європейській практиці. Отримали підтримку інших учасників ринку.

НКРЕКП

Акцентували увагу на тому, що, незважаючи на складнощі запровадження технічних змін до MMS, вдосконалення формули з обчислення плати за невідповідність надання ДП необхідне вже сьогодні, при цьому погодились із можливістю її доопрацювання комплексно з іншими змінами до Правил ринку.

Вирішили:

Щодо пункту 5.22.5**Вирішили:**

Пропозиції ПрАТ «Укргідроенерго», які стосуються плати за невідповідність, розглянути окремим пакетом.

Пункт 5.22.5 викласти в такій редакції:

«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 А-D.».

Щодо пункту 5.29.4**Вирішили:**

Пункт 5.29.4 викласти в такій редакції:

«5.29.4. Для кожного розрахункового місяця здійснюються 3 подекадні розрахунки – один для кожної декади. У контексті подекадних розрахунків АР переглядає щоденні звіти про розрахунки, видані протягом відповідного періоду, і визначає та коригує будь-які помилки в дебетуванні і кредитуванні небалансів електричної енергії. Подекадний розрахунок здійснюється не пізніше четвертого робочого дня після 11, 21 та останнього дня розрахункового місяця.».

Щодо пункту 6.1.11**Вирішили:**

Відхилити пропозиції щодо змін за формальною ознакою. НКРЕКП не пропонуються зміни до цього пункту в рамках нової редакції.

Щодо пункту 6.1.13**Вирішили:**

За результатами обговорень пункт 6.1.13 викласти в такій редакції:

«6.1.13. Розрахунок необхідного обсягу фінансової гарантії здійснюється автоматично за допомогою СУР.».

Щодо пункту 7.2.1**Вирішили:**

Пункт 7.2.1 викласти в такій редакції:

«7.2.1. АР на щодакдній основі надсилає через СУР платіжний документ кожному ППБ із зазначенням суми, яка повинна бути сплачена ППБ за відповідний період за закупівлю балансууючої енергії.

АР щомісяця надсилає ППБ через СУР окремий платіжний документ із зазначенням суми плати за невідповідність, що має бути сплачена ППБ за повний місяць.

ППБ щодакдно надсилає АР платіжний документ із зазначенням суми, що повинна бути сплачена АР за відповідний період за закупівлю балансууючої енергії.».

Щодо пункту 7.2.2**Вирішили:**

Пункт 7.2.2 викласти в такій редакції:

«7.2.2. ПДП щомісячно надсилає АР платіжний документ із зазначенням суми, що повинна бути сплачена АР за відповідний період за закупівлю ДП.

АР щомісяця надсилає ПДП через СУР окремий платіжний документ із зазначенням суми плати за невідповідність, що має бути сплачена ПДП за повний місяць.».

Щодо пункту 7.3.1

Вирішили:

Пропозиції ПрАТ «Укргідроенерго», які стосуються плати за невідповідність, розглянути окремим пакетом.

Пункт 7.3.1 викласти в такій редакції:

«7.3.1. АР на щодакдній 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.».

Щодо пункту 7.5.1

Вирішили:

Пропозиції ПрАТ «Укргідроенерго», які стосуються плати за невідповідність, розглянути окремим пакетом. Також розглянути можливість доопрацювання наявності та функціонування субрахунку UA-3 в цілому.

Пункт 7.5.1 викласти в такій редакції:

«7.5.1. АР на щомісячній основі надсилає платіжний документ для кожного учасника ринку по субрахунках UA-3 та UA-4.».

Щодо пункту 7.5.3

Вирішили:

Пункт 7.5.3 викласти в такій редакції:

«7.5.3. Платіжний документ повинен містити окремі позиції із зазначенням розміру плати за невідповідність стосовно кожного учасника ринку, розрахованої відповідно до глави 5.22 розділу V цих Правил.».

Щодо пункту 7.6.1

Вирішили:

Пункт 7.6.1 викласти в такій редакції:

«7.6.1. АР на щомісячній основі надсилає через СУР платіжний документ кожному ППБ із зазначенням загальної суми, що повинна бути сплачена ППБ АР за невідповідність надання послуг з балансування у відповідному періоді.».

Щодо пункту 7.7.1

Вирішили:

Пропозиції ПрАТ «Укргідроенерго», які стосуються плати за невідповідність, розглянути окремим пакетом.

Пункт 7.7.1 викласти в такій редакції:

«7.7.1. Платіжні документи для декади надаються відповідним учасникам ринку не пізніше четвертого робочого дня після останнього дня цієї декади.».

Щодо глави 7.9**Вирішили:**

За результатами обговорень главу 7.9 виключити. Нумерацію глав 7.10, 7.11, 7.12 змінити на 7.9, 7.10, 7.11 відповідно.

Щодо пункту 7.10.2**Вирішили:**

Урахувати пропозиції НЕК «Укренерго». Пункт 7.10.2 викласти в такій редакції:

«7.10.2. ОСП на щодадній основі, не пізніше п'ятого робочого дня після виставлення платіжних документів за небаланси та балансуючу електричну енергію, оприлюднює на своєму вебсайті фінансові результати розрахунків:

сумарну вартість небалансів та балансуючої електричної енергії, активованої відповідно до команд за ранжиром та поза ранжиром балансуючого ринку;

загальну вартість команд, виданих для врегулювання системних обмежень;

сумарну оплату учасників ринку за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;

сумарну оплату АР за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;

загальний розмір заборгованості учасників ринку та ОСП станом на останній день декади.».

Щодо пункту 7.10.3**Вирішили:**

Пункт 7.10.3 викласти в такій редакції:

«7.10.3. Оприлюднена ОСП інформація повинна зберігатися на вебсайті протягом п'яти років.».

Щодо глави 7.12**Вирішили:**

Главу 7.12 виключити.

Щодо пункту 10.9**Вирішили:**

Пункт 10.9 виключити. Нумерацію пунктів 10.10, 10.11, 10.12, 10.13 змінити на 10.9, 10.10, 10.11, 10.12 відповідно.

Щодо пункту 10.10**Вирішили:**

Пункт 10.10 викласти в такій редакції:

«10.10. ОСП формує рішення щодо позапланового виставлення рахунків за небаланси електричної енергії у разі виникнення у СББ небалансу електричної енергії, що перевищує 15 % від визначених ОСП обсягів небалансів.».

Щодо пунктів 10.11 та 10.12**Вирішили:**

Пункти 10.11 та 10.12 виключити.

Щодо додатка 1 до Правил ринку (Договір про врегулювання небалансів електричної енергії)**Щодо пункту 5.11****Вирішили:**

ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»

Запропонували виключити підпункт 2, адже платіжні документи формуються за всіма зобов'язаннями, а також визначити декаду (замість місяця) як часовий проміжок, в межах якого здійснюватиметься неттінг.

ТОВ «ЕЛЕКТРОТРЕЙДІНГ ГРУП»

Підтримали ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» стосовно виключення підпункту 2.

Зауважили, що підпункт 4 суперечить Цивільному кодексу України і судовій практиці, тому що навіть ті зобов'язання, які оскаржуються в судах, можуть бути зараховані за заявою однієї сторони.

НЕК «Укренерго»

Щодо підпункту 2 зазначили, що він передбачає можливість зарахування зустрічних однорідних вимог в їх негрошовій частині.

Підпункт 4 має на меті унеможливлення випадків, коли за будь-яких причин учасники ринку не погоджуватимуться з даними, які їм буди надані для проведення зарахування однорідних вимог. Крім того, висловили занепокоєння, що дані, надані в односторонньому порядку, можуть негативно вплинути на ринок у цілому.

Законодавство не забороняє підписувати двосторонній акт, що вимагає податкова, ураховуючи касовий метод виникнення зобов'язань за такими операціями.

НКРЕКП

Висловили застереження, чи не буде за умови видалення двох пунктів, запропонованих НКРЕКП, можливості використовувати неттінг для вирішення питання заборгованості.

Наголосили на тому, що зміни до Правил ринку, які передбачають застосування неттінгу, будуть поширюватись на правовідносини в межах договору про врегулювання небалансів електричної енергії та договору про участь у балансуєчому ринку і стосуватись вимог щодо оплати з дати прийняття таких змін, тобто з метою врегулювання відносин, що виникатимуть у майбутніх періодах.

Окремо розробляється рішення з фіксації заборгованості і щодо можливості здійснити зарахування зустрічних однорідних вимог за різними договорами з метою врегулювання питання щодо боргів, що особливо гостро стоїть під час воєнного періоду.

ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»

Запропонували доповнити пункт 5.11 уточненням, що положення цього пункту застосовуються виключно щодо зобов'язань, які виникли у сторін з першого числа місяця, наступного за днем набрання чинності цими змінами.

НЕК «Укренерго»

Висловили прохання щодо фіксації у тексті змін до Правил ринку особливостей врегулювання зобов'язань за минулими та майбутніми періодами.

Вирішили:

Урахувати пропозиції та зауваження ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» та НЕК «Укренерго».

Пункт 5.11 викласти в такій редакції:

«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:

1) при різних декадах виникнення зобов'язань щодо купівлі або продажу небалансів електричної енергії;

2) за відсутності взаємної згоди обох сторін, яка виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування зустрічних однорідних вимог.».

Щодо пункту 3 додатка 1 до Договору про врегулювання небалансів електричної енергії

Вирішили:

Пункт 3 виключити.

Щодо додатка 7 до Правил ринку (Договір про участь у балансуєчому ринку)

Щодо пункту 2.1

Вирішили:

Пункт 2.1 викласти в такій редакції:

«2.1. Загальна вартість цього Договору складається із суми придбаних та проданих обсягів електричної енергії на балансуєчому ринку протягом дії цього Договору та відповідно до умов цього Договору.».

Щодо пункту 4.1

Вирішили:

Пункт 4.1 викласти в такій редакції:

«4.1. Виставлення рахунків та оплата платежів здійснюються відповідно до процедур та у строки, визначені Правилами ринку.».

Щодо пунктів 4.2 та 4.3

Вирішили:

Пункт 4.2 та 4.3 виключити. Нумерацію пунктів 4.4, 4.5, 4.6, 4.7, 4.8 та 4.9 змінити відповідно на 4.2, 4.3, 4.4, 4.5, 4.6 та 4.7.

Щодо пункту 4.4

Вирішили:

Пункт 4.4 виключити. Нумерацію пунктів 4.5, 4.6 та 4.7 змінити відповідно на 4.4, 4.5 та 4.6.

Щодо пункту 4.4

Вирішили:

Урахувати зауваження НЕК «Укренерго», пункт 4.4 викласти в такій редакції:
 «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 балансуєної 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.».

Щодо пункту 4.7

Вирішили:

Урахувати пропозиції та зауваження ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ» та НЕК «Укренерго».

Пункт 4.7 викласти в такій редакції:

«4.7. Урегулювання Сторонами взаємних зобов'язань здійснюється згідно з чинним законодавством України, у тому числі сторонами може бути застосовано нетінг виключно шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог. Не допускається припинення взаємних зобов'язань шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог:

- 1) при різних декадах виникнення зобов'язань щодо купівлі або продажу балансуєної електричної енергії;
- 2) за відсутності взаємної згоди обох сторін, яка виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування зустрічних однорідних вимог.».

Щодо додатка 1 до Договору про надання послуги із зменшення навантаження

Вирішили:

Таблицю пункту 2 викласти в такій редакції:

Основна еталонна одиниця відпуску		Резервна еталонна одиниця відпуску	
Заводські номери обладнання еталонної одиниці відпуску	Встановлена потужність еталонної одиниці відпуску, кВт	Заводські номери обладнання еталонної одиниці відпуску	Встановлена потужність еталонної одиниці відпуску, кВт

Вирішили:

1. Відкрите обговорення проєкту рішення, проведене на засадах гласності та відкритості, вважати таким, що відбулося.

2. За підсумками обговорення пропозиції та зауваження, надані суб'єктами, врахувати повністю, врахувати частково або відхилити із зазначенням мотивів відхилення.

3. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проєкту рішення разом із таблицею узгоджених пропозицій до проєкту рішення, в якій зазначити, які з наданих зауважень та пропозицій враховуються або не враховуються із мотивами їх відхилення, на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Додаток: на 56 арк. в 1 прим.

Головуюча

Ю. Шамрелюк

Секретар

М. Захарченко

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

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуванням щодо прийняття або відхилення
<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><u>НЕК «Укренерго» (24.02.2022+08.04.2022)</u></p> <p>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><i>Не зрозуміло для чого використано словосполучення «операційний неттінг», якщо в законодавстві відсутнє таке поняття.</i></p> <p><i>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.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти визначення терміну «неттінг» у такій редакції:</p> <p>«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 договорів про врегулювання небалансів електричної енергії та про участь у балансуєчому ринку;».</p>
	<p><u>ГС «ПЕАУ»</u></p> <p>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</p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти визначення терміну «неттінг» у редакції, наведеній вище.</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>електричної енергії та про участь у балансуєчому ринку; <i>Редакційне уточнення. Посилання на термін «операційний нетінг» не потрібно.</i></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. <i>Редакційне уточнення. Пропонується вилучити останню частину речення, як не зрозумілу. За змістом, все програмне забезпечення, що забезпечує роботу ринку, є частиною системи управління ринку.</i></p>	<p>Не враховано Не все програмне забезпечення є частиною СУР (напр., аукціонна платформа). За результатами обговорень прийнято рішення викласти визначення терміну «система управління ринком» у редакції, запропонованій НКРЕКП.</p>
	<p><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»</u> нетінг – 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; <i>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 (нетінгу)…»</i></p>	<p>Не враховано За результатами обговорень прийнято рішення викласти визначення терміну «нетінг» у редакції, наведеній вище.</p>
	<p><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</u> 1.1. Визначення термінів 1.1.2. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях: нетінг – припинення зобов’язання шляхом зарахуванням зустрічних однорідних вимог, строк виконання яких настав, а також вимог, строк виконання яких визначений моментом пред’явлення вимоги;</p>	<p>Не враховано За результатами обговорень прийнято рішення викласти визначення терміну «нетінг» у редакції, наведеній вище.</p>

	<p><i>Уточнення задля запровадження дієвого механізму неттінгу.</i></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><u>НЕК «Укренерго» (24.02.2022)</u></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><i>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, то вважаємо, що такі рахунки мають виставлятися на умовах як і всі інші.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Платежі за невідповідність – це штрафна санкція, на думку НКРЕКП, вони не мають враховуватись при наданні статусів «Переддефолтний» та «Дефолтний».</p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти підпункт 1 пункту 1.7.1 у такій редакції:</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, сформованого відповідно до цих Правил, 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><u>НЕК «Укренерго» (08.04.2022)</u></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><i>Пропонуємо доповнити перелік випадків набуття статусу «Переддефолтний» через неотримання ОСП відповіді на запит щодо джерела походження електричної енергії.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Зазначене питання розглядається в рамках інших змін до Правил ринку та Правил РДН/ВДР у частині запобігання маніпуляціям на ринку електричної енергії</p>
	<p><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»</u></p> <p>1.7.1. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу</p>	<p>Не враховано</p> <p>Виставлення рахунків здійснюється відповідно до розділу VII Правил ринку: 2 банківські дні для оплати учасником ринку на рахунок АР та 4</p>

	<p>«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> <p>повідомлення учаснику ринку від АР через СУР про виставлення платіжного документа або надіслання платіжного документа АР на електронну адресу учасника ринку.</p> <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><i>На практиці рахунки виставляються АР із строком оплати 2 – 5 банківських днів (у залежності від призначення платежу). Тому порядок набуття переддефолтного статусу не може бути прив'язаний до конкретного строку оплати рахунку.</i></p>	<p>банківські дні для оплати АР на рахунок учасника ринку.</p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти підпункт 1 пункту 1.7.1 у редакції, наведеній вище.</p>
	<p><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</u></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 балансуючої енергії крім платіжного документа за плату за невідповідність. Якщо повідомлення про виставлення платіжного</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти підпункт 1 пункту 1.7.1 у редакції, наведеній вище.</p>

	<p>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><i>Уточнення задля унеможливлення подвійного тлумачення.</i></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 ліцензій на провадження діяльності на ринку електричної енергії. Датою набуття статусу «Дефолтний» є дата набрання чинності рішенням Регулятора про анулювання відповідної ліцензії.</p>	<p><u>НЕК «Укренерго» (24.02.2022)</u></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 ліцензій на провадження діяльності на ринку електричної енергії.</p> <p><i>Датою набуття статусу «Дефолтний» є дата набрання чинності рішенням Регулятора про анулювання відповідної ліцензії. 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».</i></p>	<p>Враховано</p> <p>Прийнято рішення внести уточнення стосовно анулювання всіх ліцензій при набутті учасником ринку статусу «Дефолтний».</p> <p>За результатами обговорень пункт 1.7.4 викласти в такій редакції:</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 ліцензій на провадження діяльності на ринку електричної енергії. Датою набуття статусу «Дефолтний» є дата набрання чинності рішенням Регулятора про анулювання відповідної ліцензії.».</p>
	<p><u>НЕК «Укренерго» (08.04.2022)</u></p> <p>1.7.4. Учасник ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, набуває статусу</p>	<p>Не враховано</p> <p>У збільшенні тривалості статусу «Переддефолтний» вбачаються ризики в нарощенні</p>

«Дефолтний» при настанні принаймні однієї з таких подій або обставин:

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 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;

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;

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.

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

заборгованості учасниками ринку перед НЕК «Укренерго» за небаланси електричної енергії.

За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт 1.7.4 у редакції, наведеній вище.

	<p><i>унеможливлення набуття статусу «Дефолтний».</i> <i>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».</i></p>	
<p>1.7.5. На період існування статусу «Дефолтний» АР вживає до такого учасника ринку такі заходи:</p> <p>1) надсилає учаснику ринку та Регулятору повідомлення про набуття учасником ринку статусу «Дефолтний». У повідомленні, що надсилається Регулятору, зазначаються найменування та код ЄДРПОУ учасника ринку, якому присвоєно статус «Дефолтний», згідно з відповідним реєстром учасників ринку та розмір його заборгованості перед ОСП;</p> <p>.....</p> <p>Учасник ринку втрачає статус «Дефолтний» після припинення дії договору про врегулювання небалансів електричної енергії, що укладений між ним та ОСП.</p> <p>АР приймає рішення щодо позбавлення учасника ринку статусу «Дефолтний» після виконання учасником ринку всіх прострочених фінансових зобов'язань та за відсутності обставин, визначених підпунктами 2 та 3 пункту 1.7.4 цієї глави.</p>	<p><u>НЕК «Укренерго» (08.04.2022)</u></p> <p>1.7.5. На період існування статусу «Дефолтний» АР вживає до такого учасника ринку такі заходи:</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»;</p> <p>...</p> <p><i>Надаємо уточнення, оскільки набуття статусу «Дефолтний» відбувається учасником в робочий час, тобто в середині доби. В разі набуття учасником ринку статусу «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.</i></p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами обговорень зміни до пункту 1.7.5 викласти в такій редакції:</p> <p>«1.7.5. На період існування статусу «Дефолтний» АР вживає до такого учасника ринку такі заходи:</p> <p>1) надсилає учаснику ринку та Регулятору повідомлення про набуття учасником ринку статусу «Дефолтний». У повідомленні, що надсилається Регулятору, зазначаються найменування та код ЄДРПОУ учасника ринку, якому присвоєно статус «Дефолтний», згідно з відповідним реєстром учасників ринку та розмір його заборгованості перед ОСП;</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 дня, наступного за днем набуття ним статусу «Дефолтний»»;</p> <p>доповнити пункт новим абзацом такого змісту:</p> <p>«АР приймає рішення щодо позбавлення учасника ринку статусу «Дефолтний» після виконання учасником ринку всіх прострочених фінансових зобов'язань та за відсутності обставин, визначених підпунктами 2 та 3 пункту 1.7.4 цієї глави.».</p>
<p>НКРЕКП не пропонуються зміни до цього пункту в рамках нової редакції</p>	<p><u>НЕК «Укренерго» (08.04.2022)</u></p> <p>1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення</p>	<p>Не враховано</p> <p>Відхилено за формальною ознакою.</p>

маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.

~~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, зокрема, є:

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;**

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.

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.

	<p>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><i>Пропонуємо зазначити чіткі критерії «маніпулювання» ринком, контроль за виконанням яких здійснюватиметься АР і інформація про які надаватиметься Регулятору.</i></p> <p><i>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.</i></p>	
<p>НКРЕКП не пропонуються зміни до цього пункту в рамках нової редакції</p>	<p><u>НЕК «Укренерго» (08.04.2022)</u></p> <p>1.8.5. АР може звернутись до учасників ринку щодо надання підтвердження джерела походження електричної енергії.</p> <p>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><i>Пропонуємо надавати статус «Переддефолтний» тим учасникам ринку, які не надали відповідь на запит щодо джерел походження електроенергії.</i></p>	<p>Не враховано Відхилено за формальною ознакою.</p>
<p>1.9.1. ОСП, зокрема, несе відповідальність за функціонування системи передачі і фізичне балансування системи передачі відповідно до умов Кодексу системи передачі. ОСП перевіряє можливість врегулювання системних обмежень і здійснює купівлю/продаж балансуєної енергії на ринкових недискримінаційних і прозорих засадах та забезпечує функціонування балансуєного ринку, а також здійснює купівлю-продаж небалансів електричної енергії, забезпечує роботу ринку ДП та придбаває ДП з метою дотримання операційної безпеки ОЕС України та виконує покладені на нього спеціальні обов'язки для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП.</p>

функціонування ринку електричної енергії. ОСП отримує від учасників ринку плату за послуги з передачі та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.		
Виключити	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Виключити за пропозицією НКРЕКП.
Виключити	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Виключити за пропозицією НКРЕКП.
<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 СВБ 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><u>НЕК «Укренерго» (24.02.2022+08.04.2022)</u></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 СВБ та розрахунку розмірів дебетів/кредитів облікових енергетичних рахунків учасників ринку;</p> <p>.....</p> <p>13) виключити</p> <p>.....</p> <p>16) формування даних для актів купівлі-продажу.</p> <p><i>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.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>З метою оперування уніфікованою термінологічною системою залишити поняття «облікові рахунки» відповідно до розділу V Правил ринку.</p> <p>За результатами обговорень зміни до пункту 1.11.1 викласти в такій редакції:</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 СВБ та розрахунку розмірів дебетів/кредитів облікових рахунків учасників ринку;»;</p> <p>підпункт 13 виключити. Підпункт 17 вважати підпунктом 16;</p> <p>підпункт 16 викласти в такій редакції:</p> <p>«16) формування даних для актів купівлі-продажу.».</p>
	<p><u>ГС «ПЕАУ»</u></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>Не враховано</p> <p>Адміністрування комерційного обліку та формування відповідних актів не є функціоналом СУР.</p> <p>Зміни до пункту 1.11.1 викласти в редакції, наведеній вище.</p>

	<p>....</p> <p>8) проведення розрахунків на ринку (виконання всіх розрахункових процесів), включаючи адміністрування остаточних позицій СВБ 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><i>Редакційне уточнення.</i></p> <p><i>Пропонується залишити стару редакцію пп. 13, оскільки підсистеми, пов'язані із адмініструванням комерційного обліку, мають входити до системи управління ринку.</i></p>	
<p>1.11.3. СУР повинна відповідати загальноприйнятим принципам застосовної комерційної практики, бути заснована на сучасних, придатних та надійних інформаційних та комунікаційних технологіях та відповідати вимогам безперебійної роботи, підвищеної надійності та цілісності збереження даних.</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП.</p>
<p>1.11.6. Учасники ринку мають право на доступ до інформації, яка міститься в СУР та стосується їх безпосередньо.</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП.</p>
<p>1.12.3. Учасник ринку повинен забезпечити відповідність власного апаратного та програмного забезпечення вимогам системи управління ринком, а також встановлення відповідного комп'ютерного і мережевого обладнання, що дозволить здійснювати обмін даними між АР і АКО та учасником ринку згідно з цими Правилами. ОСП зобов'язаний повідомити учасникам ринку мінімально необхідні вимоги щодо конфігурації програмного забезпечення та каналів обміну даними.</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП.</p>
<p>1.12.9. Учасник ринку, який виконує функції ППКО, забезпечує формування та передачу АКО електронних документів з даними комерційного обліку згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії та несе відповідальність за вчасність та повноту наданих даних по всіх ТКО,</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП.</p>

<p>для яких він є ППКО. ППКО несе відповідальність за невчасне або не в повному обсязі подання даних комерційного обліку та (або) за подання недостовірних даних комерційного обліку відповідно до укладеного договору про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії.</p>		
<p>2.1.4. Реєстраційні дані щодо ДД, які подаються ОСП учасниками ринку, можуть бути змінені або відкликані учасниками ринку необмежену кількість разів до закриття воріт для реєстрації ДД. Для реєстрації ДД контрагент такого учасника ринку за ДД також зобов'язаний унести відповідні зміни до закриття воріт. Після реєстрації обома учасниками ринку ДД ОСП надає відповідне повідомлення.</p>	<p><u>НЕК «Укренерго» (08.04.2022)</u> 2.1.4. Реєстраційні дані щодо ДД, що подаються ОСП учасниками ринку, можуть бути змінені або відкликані учасниками 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. <i>Пропонуємо змістити час закриття воріт на ДД на 10:00. Попередньо всі учасники ринку погодились на таку зміну.</i></p>	<p>Враховано Питання врегульовано редакцією запропонованих змін. Викласти пункт 2.1.4 в такій редакції: «2.1.4. Реєстраційні дані щодо ДД, які подаються ОСП учасниками ринку, можуть бути змінені або відкликані учасниками ринку необмежену кількість разів до закриття воріт для реєстрації ДД. Для реєстрації ДД контрагент такого учасника ринку за ДД також зобов'язаний унести відповідні зміни до закриття воріт. Після реєстрації обома учасниками ринку ДД ОСП надає відповідне повідомлення.».</p>
<p>2.2.2. Закриття воріт для реєстрації обсягів електричної енергії, що відповідають розрахунковим періодам торгового дня, на електронній платформі відбувається о 10:00 за один день до торгового дня (d-1).</p>	<p><u>НЕК «Укренерго» (08.04.2022)</u> 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 (D-1). <i>Пропонуємо змістити час закриття воріт на ДД на 10:00. Попередньо всі учасники ринку погодились на таку зміну.</i></p>	<p>Враховано Питання врегульовано редакцією запропонованих змін. Викласти пункт 2.2.2 в такій редакції: «2.2.2. Закриття воріт для реєстрації обсягів електричної енергії, що відповідають розрахунковим періодам торгового дня, на електронній платформі відбувається о 10:00 за один день до торгового дня (d-1).».</p>
<p>2.2.8. О 10:00 d-1 учасники ринку отримують від системи управління ринком інформацію про прийняття та/або відхилення всіх поданих учасником ринку повідомлень про реєстрацію ДД.</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП.</p>
<p>НКРЕКП не пропонуються зміни до цього пункту в рамках нової редакції</p>	<p><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»</u> 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. Якщо під час реєстрації ДД учасник ринку подав повідомлення на реєстрацію обсягу електричної енергії, який більший за обсяг, що визначений</p>	<p>Не враховано Відхилено за формальною ознакою.</p>

	<p>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><i>Обсяги продажу електроенергії учасником ринку згідно з главами 2 та 6 Правил забезпечуються:</i></p> <p><i>власними генеруючими потужностями учасника ринку;</i></p> <p><i>обсягами закупівлі електроенергії учасником ринку за ДД;</i></p> <p><i>фінансовою гарантією, внесеною СВБ (лише ці обсяги підлягають перерозподілу між учасниками балансуєної групи за рішенням СВБ).</i></p>	
	<p><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»</u> (доповнення новим пунктом)</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> $W_{mp.d.z}^{maxDD} = 24 \cdot W_{l.p.mp} + W_{mp.d.z}^{DD} + W_{mp.d.z}^{fg}$ <p>якщо $W_{gr.d.z}^{\Sigma} \geq 0$;</p> $W_{mp.d.z}^{maxDD} = 0,$ <p>якщо $W_{gr.d.z}^{\Sigma} < 0$,</p> <p>де $W_{l.p.mp}$ – 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 підтвержені документально учасником ринку;</p> <p>$W_{mp.d.z}^{DD}$ – обсяг електричної енергії, купованої за ДД учасником ринку mp на торговий день d для торгової зони z;</p> <p>$W_{mp.d.z}^{fg}$ – забезпечений фінансовою гарантією обсяг продажу за ДД, розподілений СВБ для учасника ринку mp на торговий день d для</p>	<p>Не враховано Відхилено за формальною ознакою.</p>

	<p>торгової зони з відповідно до п.2.2.10 цієї глави, у межах загального забезпеченого гарантією обсягу продажу цієї СВБ, який визначається за формулою:</p> $W_{\text{sale}}^{\Sigma}_{\text{gr.d.z}} = \frac{FG_{\text{gr.d.z}}^{\text{факт}} - Dt_{\text{gr.d.z}}}{N_{\text{gr}} * d_{-30}^{\text{mid}}(\text{IMSP}_{z,t})} - W_{\text{imb}}_{\text{gr.d.z}},$ <p>де $FG_{\text{gr.d.z}}^{\text{факт}}$ – розмір наявної фінансової гарантії у СВБ gr на торговий день d;</p> <p>$Dt_{\text{gr.d.z}}$ – сума залишку заборгованості, на яку АР виставлені платіжні документи;</p> <p>$N_{\text{gr}} = 8$ – кількість днів, для яких необхідне забезпечення фінансовою гарантією;</p> <p>$d_{-30}^{\text{mid}}(\text{IMSP}_{z,t})$ – 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>$W_{\text{imb}}_{\text{gr.d.z}}$ – максимальний обсяг небалансу електричної енергії балансуючої групи СВБ gr, за один день за попередні 30 днів перед торговим днем d, визначається за формулою:</p> $W_{\text{imb}}_{\text{gr.d.z}} = \frac{\max}{d - 30} (\sum_{t=d-30}^d \sum_{z} W_{\text{imb}}_{\text{gr.t.z}}),$ <p>для усіх $W_{\text{imb}}_{\text{gr.t.z}} < 0$</p> <p><i>У чинних Правилах відсутня формула визначення максимальних обсягів продажу за ДД, тому вона має бути додана до тексту Правил.</i></p>	
<p>2.2.11. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.2.10 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу по кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуючої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуючої групи такої СВБ, пропорційно до поданих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності генеруючої одиниці</p>	<p><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»</u></p> <p>2.2.11. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.2.10 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу по кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуючої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу, забезпечений фінансовою гарантією, кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуючої групи такої СВБ, виходячи з пропорційного до попередньої доби розподілу</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт 2.2.11 у такій редакції:</p> <p>«2.2.11. У разі ненадання СВБ на адресу ОСП у встановлений пунктом 2.2.10 цієї глави термін інформації про максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу по кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуючої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу за ДД на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуючої групи такої</p>

<p>Wл.п.е кожного учасника ринку, який входить до балансуєчої групи такої СВБ, помноженої на 24.</p>	<p>забезпечених фінансовою гарантією обсягів продажу за ДД між кожним учасником ринку, який входить до балансуєчої групи цієї СВБ.</p> <p><i>Співвідношення встановленої потужності, а також обсягів купівлі електроенергії за ДД для учасників балансуєчої 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.</i></p> <p><i>Крім того, у разі відсутності змін в пропорції розподілу гарантії, відповідає потреба у щодобовому наданні інформації з боку СВБ.</i></p>	<p>СВБ, пропорційно до поданих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності генеруючої одиниці Wл.п.е кожного учасника ринку, який входить до балансуєчої групи такої СВБ, помноженої на 24.».</p>
<p>НКРЕКП не пропонуються зміни до назви глави в рамках нової редакції</p>	<p><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»</u> 2.3. Розрахунок максимальних обсягів продажу на РДН <i>Цей пункт стосується лише максимальних обсягів продажу на РДН</i></p>	<p>Не враховано Відхилено за формальною ознакою.</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>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</p>	<p><u>НЕК «Укренерго» (24.02.2022)</u> 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> $\llcorner \text{Wimb}_{gr,d,z} = \max_{d-30,d} (\sum_{mp}^{gr} \sum_t^d \text{Wimb}_{mp,t,z}),$ <p>для всіх $\text{Wimb}_{mp,t,z} < 0$ – максимальний обсяг придбаної електричної енергії для врегулювання небалансів (негативних небалансів), дані по якому наявні в СУР на день розрахунку фінансової гарантії, для балансуєчої 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>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</p>	<p>Не враховано Відхилити пропозиції щодо визначення максимального обсягу небалансу електричної енергії для учасників ринку (Wimb) з урахуванням інформації, наявної в СУР, здійснювати перерахунок фінансової гарантії за актуальними даними. Абзац десятий пункту 2.3.1 залишити в чинній редакції.</p>

<p>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 підтвержені документально учасником ринку;</p>	<p>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 підтвержені документально учасником ринку;</p> <p><i>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, цей пункт уже був підтриманий учасниками ринку.</i></p>	
	<p><u>НЕК «Укренерго» (08.04.2022)</u></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 = 15;</p> <p>.....</p> <p><i>Пропонуємо збільшити коефіцієнт Ngr до 15. Це було обговорено раніше на слуханнях і було підтримано учасниками ринку та Комісією.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Відхилити збільшення коефіцієнта Ngr з 8 до 15 з метою уникнення значного навантаження на учасників ринку, які виконують свої зобов'язання.</p> <p>За результатами обговорень абзац одинадцятий пункту 2.3.1 викласти в такій редакції:</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><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»</u></p> <p>Максимальний обсяг продажу на РДН для учасника ринку mp у зоні z для кожного торгового дня d розраховується за формулою:</p> $W_{\text{sale}}^{\text{maxРДН}}_{\text{mp.d.z}} = 24 \cdot \text{Вл. п.}_{\text{mp}} + W_{\text{buy}}^{\text{ДД}}_{\text{mp.d.z}} + W_{\text{sale}}^{\text{fgРДН}}_{\text{mp.d.z}} - W_{\text{sale}}^{\text{ДД}}_{\text{mp.d.z}},$	<p>Не враховано</p> <p>Викласти зміни до пункту 2.3.1 у редакції, наведеній вище.</p>

	<p>якщо $W_{sale_{gr.d.z}}^{\Sigma P_{DN}} \geq 0$; $W_{sel_{mp.d.z}}^{max P_{DN}} = 0$, якщо $W_{sale_{gr.d.z}}^{\Sigma P_{DN}} < 0$, де:</p> <p>$W_{sale_{mp.d.z}}^{DD}$ - фактичний обсяг продажу за ДД для учасника ринку mp у зоні z для торгового дня d; $W_{sale_{gr.d.z}}^{\Sigma P_{DN}}$ - 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> $W_{sale_{gr.d.z}}^{\Sigma P_{DN}} = W_{sale_{gr.d.z}}^{\Sigma} - \sum^{mp} (W_{sale_{mp.d.z}}^{DD} - 24 \cdot W_{л.п.е} - W_{buy_{mp.d.z}}^{DD}),$ <p>для усіх $(W_{sale_{mp.d.z}}^{DD} - 24 \cdot W_{л.п.е} - W_{buy_{mp.d.z}}^{DD}) > 0$.</p> <p><i>Визначення максимальних обсягів продажу на РДН передбачає розподіл залишку фінансової гарантії, не використаної при реєстрації ДД учасниками ринку, які входять до балансуєчої групи СВБ.</i></p> <p><i>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.</i></p>	
	<p><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</u> W_{л.п.е} – встановлена потужність генеруючої одиниці е; <i>Уточнення задля приведення до фактичного стану речей.</i></p>	<p>Не враховано Абзац чотирнадцятого пункту 2.3.1 викласти в такій редакції: «W_{л.п.е} – встановлена 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</p>

		потужність генеруючої одиниці е, надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку;».
2.3.2. До 10:45 дня, що передує торговому дню d-1, кожна СВБ 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 СВБ.	<p><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»</u> 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 балансуєчої групи, виходячи із величини, визначеної згідно з п.2.3.1 цієї глави. <i>Редакційна правка для термінологічної відповідності з наведеними вище пропозиціями.</i></p>	<p>Не враховано За результатами обговорень пункт 2.3.2 викласти в такій редакції: «2.3.2. До 10:45 дня, що передує торговому дню d-1, кожна СВБ 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 СВБ.».</p>
	<p><u>НЕК «Укренерго» (08.04.2022)</u> 2.3.2. До 10:45 дня, що передує торговому дню d-1, кожна СВБ 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 СВБ. <i>Пропонуємо змістити час надання розподілу на 10:45. Попередньо всі учасники ринку погодились на таку зміну.</i></p>	<p>Враховано Питання врегульовано редакцією запропонованих змін.</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 балансуєчої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу на РДН за добу d кожному з учасників ринку, які входять до складу балансуєчої групи такої СВБ, пропорційно до зареєстрованих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності генеруючої одиниці Вт.п.е, помноженої на 24, за виключенням зареєстрованих у СУР обсягів продажу на РДД кожного учасника ринку, який входить до балансуєчої групи такої СВБ.	<p><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»</u> 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 балансуєчої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу на РДН на добу кожному учаснику ринку, який входить до складу балансуєчої групи такої СВБ, виходячи з пропорційного до попередньої доби розподілу забезпечених фінансовою гарантією обсягів продажу на РДН між кожним учасником ринку, який входить до балансуєчої групи цієї СВБ.</p>	<p>Не враховано За результатами обговорень пункт 2.3.4 викласти в такій редакції: «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 балансуєчої групи такої СВБ, ОСП визначає максимально можливий обсяг продажу на РДН за добу d кожному з учасників ринку, які входять до складу балансуєчої групи такої СВБ, пропорційно до зареєстрованих у СУР обсягів купівлі на РДД та потужності генеруючої одиниці Вт.п.е, помноженої на 24, за виключенням зареєстрованих у СУР обсягів</p>

	<p><i>Співвідношення встановленої потужності, а також обсягів купівлі електроенергії за ДД для учасників балансуючої 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.</i></p> <p><i>Крім того, у разі відсутності змін в пропорції розподілу гарантії, відповідає потреба у щодобовому наданні інформації з боку СВБ.</i></p>	<p>продажу на РДД кожного учасника ринку, який входить до балансуючої групи такої СВБ.».</p>
<p>НКРЕКП не пропонуються зміни до цього пункту в рамках нової редакції</p>	<p><u>НЕК «Укренерго» (08.04.2022)</u></p> <p>2.3.5. До 11:30 дня, що передє 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><i>Уточнення.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Відхилено за формальною ознакою</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 щоденну 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><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u></p> <p><u>Виключити пункт 2.3.9.</u></p> <p><i>В умовах профіцитного ринку електричної енергії дана норма є недоцільною.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Відхилено за формальною ознакою. Пункт 2.3.9 відсутній у схваленій редакції змін до Правил ринку.</p>
<p>3.3.8. Під час переговорної процедури ОСП звертається до ПДП листом з пропозицією придбання ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК та з відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії за цінами, розрахованими відповідно до методики, затвердженої Регулятором. ПДП у термін до десяти робочих днів повинен надати письмову згоду щодо</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>

<p>надання відповідної ДП. У разі відхилення ПДП пропозиції ОСП звертається до Регулятора з обґрунтуванням щодо зобов'язання такого ПДП надати ДП за ціною, розрахованою за методикою, затвердженою Регулятором.</p>		
<p>4.9.2. Учасники ринку зобов'язані передати ОСП планові графіки одиниць відпуску/відбору та графіки резервів для області, де розміщені одиниці відпуску та/або одиниці відбору:</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</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 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><u>НЕК «Укренерго» (24.02.2022+08.04.2022)</u></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 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</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення пункт 4.10.2 викласти в такій редакції:</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 завантаження, а пропозиції на завантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на завантаження.</p> <p>ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на завантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на завантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення такого режиму подання заявок на балансуєчому</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>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><i>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.</i></p> <p><i>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 всі доступні йому аукціони. Отже, чи мається на увазі доля в межах одного чи всіх аукціонів.</i></p>	<p>ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3: ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуочу електричну енергію на завантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом 1 цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.».</p>
	<p>ГС «ПЕАУ» Залишити в чинній редакції. <i>Принципове питання.</i> <i>Запропоноване положення є неприйнятним, оскільки консервує безоплатне надання виробниками резервів потужності.</i> <i>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.</i> <i>Слід також зазначити, що відповідно до абз.б п.9 Розділу XVII Закону України «Про ринок електричної енергії» Регулятор має право встановлювати граничні ціни на ринку лише на</i></p>	<p>Не враховано За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт 4.10.2 у редакції, наведеній вище.</p>

	<p>ринку «на добу наперед» (РДН), внутрішньодобовому ринку (ВДР) та балансуєчому ринку (БР).</p>	
	<p><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</u> Залишити в діючій редакції. <i>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 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.</i> <i>Також, зазначені зміни фактично створюють умови для безоплатного надання ПДП резервів потужності.</i> <i>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.</i></p>	<p>Не враховано За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт 4.10.2 у редакції, наведеній вище.</p>
	<p><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u> Залишити в діючій редакції ПР. <i>Якщо є попит, то не зрозуміло, чому учасник ринку не може реалізовувати e/e на РДН або ДД, а залишати обсяги на БР, на якому на теперішній час існує заборгованість, до року.</i> <i>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.</i></p>	<p>Не враховано За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт 4.10.2 у редакції, наведеній вище.</p>

	<p><i>Режим роботи Дніпровських водосховищ у весняний період визначається прогнозами об'єму водопілля, які складає Укргідрометцентр. Основним завданням у період водопілля є заповнення водосховищ до НПП 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.</i></p> <p><i>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.</i></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><u>НЕК «Укренерго» (24.02.2022+08.04.2022)</u></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</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення пункт 4.10.2 викласти в такій редакції:</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</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.

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.

зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.

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.

~~**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.**~~

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.

Крім того, виконання цієї умови є вельми проблематичним. Система управління ринком не оперує безпосередньо одиницями генерації. Отже, виконання зазначеної перевірки не є можливим. Крім

РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.

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.

ОСП проводить аналіз придбаних обсягів сукупно по всіх продуктах РВЧ на розвантаження за попередні 10 календарних днів. Якщо усереднений за 10 днів обсяг сукупно придбаних по всіх продуктах РВЧ на розвантаження менше ніж 50 % від потреби, зазначеної в деталях аукціонів на допоміжні послуги у відповідні 10 днів, ОСП інформує Регулятора та всіх ППБ щодо введення такого режиму подання заявок на балансуєчому ринку щодо розрахункових періодів, де був відповідний дефіцит, на наступні 10 календарних днів починаючи з d+3: ППБ зобов'язані подавати заявки/пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожному розрахунковому періоду, де був дефіцит, визначений абзацом 1 цього пункту, по кожній одиниці надання послуг з балансування, що перебуватиме в роботі на день d, в обсязі не менше ніж 10 % від її фізичного графіка відпуску, які можуть бути збільшені (або зменшені) з урахуванням технічних можливостей обладнання та/або наявності гідроресурсу або палива.»

	<p><i>іншого, має місце логічна невідповідність. Учасник ринку може на власний ризик та розсуд заявити обсяги на всі доступні йому аукціони. Отже, чи мається на увазі доля в межах одного чи всіх аукціонів.</i></p>	
	<p><u>ГС «ПЕАУ»</u> Залишити в чинній редакції. <i>Обґрунтування аналогічне до попереднього пункту.</i></p>	<p>Не враховано За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт 4.10.3 у редакції, наведеній вище.</p>
	<p><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</u> Залишити в діючій редакції. <i>Обґрунтування аналогічне до попереднього пункту.</i></p>	<p>Не враховано За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт 4.10.3 у редакції, наведеній вище.</p>
	<p><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u> Залишити в діючій редакції ПР. <i>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. (далі – аналогічно до попереднього пункту)</i></p>	<p>Не враховано За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт 4.10.3 у редакції, наведеній вище.</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><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</u> Виключити пункт 4.13.1. <i>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.</i></p>	<p>Не враховано За результатами обговорень пункт 4.13.1 викласти в такій редакції: «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><u>НАЕК «Енергоатом»</u> Виключити пункт 4.13.1. <i>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 ринком (СУР) повинна автоматично створити пропозиції на балансуєчу електричну енергію. Внаслідок створення СУР автоматичної пропозиції, упереджуються негативні наслідки</i></p>	<p>Не враховано За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт 4.13.1 у редакції, наведеній вище.</p>

	<p>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><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u> Виключити пункт 4.13.1.</p> <p>Зміни, які стосуються процедури врегулювання та плати за невідповідність, на попередніх обговореннях було запропоновано винести окремим пакетом на схвалення.</p>	<p>Не враховано За результатами обговорень прийнято рішення викласти пункт 4.13.1 у редакції, наведеній вище.</p>
<p>4.13.3. У випадку відсутності відповідної заявки/пропозиції на балансуєчу енергію від учасника, обладнання якого підпадає під системні обмеження, його графік роботи змінюється за командою диспетчера з оплатою за цінами, що склалась на балансуєчому ринку на відповідний розрахунковий період.</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>
<p>4.14.2. Після отримання пропозицій на балансуєчу електричну енергію СУР здійснює їх перевірку та надсилає повідомлення відповідному ППБ, чия пропозиція на балансуєчу електричну енергію прийнята, або якщо виявлені помилки у поданні, надсилає повідомлення відповідному ППБ про відхилення із зазначенням причин такого відхилення.</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>
<p>4.14.4. Для перевірки пропозицій на балансуєчу електричну енергію, поданих ППБ або створених автоматично СУР для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею відпуску, ураховуються такі дані стосовно пропонуєваних обсягів:</p> <p>.....</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>
<p>4.14.6. Для перевірки пропозицій на балансуєчу електричну енергію, поданих ППБ або створених</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>

<p>автоматично СУР для кожної одиниці надання послуг з балансування, що є одиницею відбору, ураховуються такі дані відносно запропонованих обсягів:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) максимальне робоче навантаження; 2) графік відбору. 		
<p>4.14.7. Диспетчер оцінює можливість використання пропозиції ППБ та в разі неможливості її активації у відповідному розрахунковому періоді визначає такі пропозиції як «Особливі».</p> <p>Пропозиції, що отримали ознаку «Особливі», не будуть використані, а наступні активовані пропозиції інших ППБ не вважаються акцептом з приміткою.</p> <p>Диспетчер має право встановлювати ознаку «Особливі» на таких підставах:</p> <p>.....</p> <p>системні обмеження;</p> <p>.....</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>
<p>4.15.3. Обмеженнями цільової функції балансуєного ринку є:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) небаланс системи, що розраховується на підставі вхідних даних, наданих відповідно до пункту 4.5.3 глави 4.5 та глави 4.9 цього розділу; 2) технічні обмеження системи (системні обмеження); 3) технічні обмеження ППБ. 	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>
<p>4.18.6. Команда для вирішення системних обмежень може видаватись ОСП більше ніж на один розрахунковий період, а в разі порушення ранжиру при виданні команд для врегулювання системних обмежень відповідні повідомлення з обґрунтуванням публікуються на офіційному вебсайті ОСП. Повідомлення про активацію може бути надано заздалегідь з урахуванням часу, визначеного для відповідного типу активації.</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>
<p>4.23.1. ОСП не пізніше третього робочого дня після дня d оприлюднює на власному офіційному вебсайті інформацію про результати</p>	<p><u>НАЕК «Енергоатом»</u> 4.23.1. ОСП не пізніше третього дня після дня d оприлюднює на власному офіційному вебсайті</p>	<p>Не враховано За результатами обговорень абзаци перший та другий пункту 4.23.1 викласти в такій редакції:</p>

<p>балансуючого ринку, що повинна включати, зокрема: 1) відбір у МВт·год усіма представниками навантаження ОЕС України в кожний розрахунковий період;</p>	<p>інформацію про результати балансуєного ринку, що повинна включати, зокрема: 1) відбір у МВт·год усіма представниками навантаження ОЕС України в кожний розрахунковий період; <i>Вважаємо за необхідне публікацію оперативної інформації якомога раніше.</i></p>	<p>«4.23.1. ОСП не пізніше третього робочого дня після дня d оприлюднює на власному офіційному вебсайті інформацію про результати балансуєного ринку, що повинна включати, зокрема: 1) відбір у МВт·год усіма представниками навантаження ОЕС України в кожний розрахунковий період;».</p>
<p>5.3.1. Рахунок А-В використовується для розрахунків за небаланси. Розрахункова активність на цьому рахунку для кожного розрахункового періоду кожного торгового дня включає дебетування за платежі або кредитування за витрати СВБ, що виникають через їх позитивний або негативний небаланс, за відповідною ціною небалансів, у тому числі оплату/зарахування за отримання/надання аварійної допомоги операторам системи передачі суміжних держав та позапланових перетоків електроенергії.</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>
<p>5.3.2. Рахунок А-А та рахунок А-В пов'язані з одним і тим самим банківським рахунком ОСП зі спеціальним режимом використання та не є нейтральними з точки зору доходів (дебетування і кредитування не сальдуються). Спільне зарахування цих рахунків здійснюється через субрахунок надлишків небалансу електричної енергії UA-1, що передбачений главою 5.24 цього розділу.</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>
<p>5.4.3. Витрати на рахунку А-С повертаються через субрахунок надлишків фінансових гарантій UA-3, передбачений главою 5.26 цього розділу.</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>
<p>5.5. Рахунок плати за невідповідність А-D Рахунок А-D включає окремі рахунки для кожної категорії плати за невідповідність. Цей рахунок кредитується платою за невідповідність, що стягується з учасників ринку відповідно до глави 5.22 цього розділу.</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>
<p>5.6.3. Витрати на рахунку А-Е повертаються через субрахунок надлишків послуг з диспетчеризації UA-2, описаний у главі 5.25 цього розділу.</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>
<p>5.14.1. У кожній торговій зоні та для кожної одиниці ППБ активована балансуєча електрична</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>

енергія на завантаження за кожен розрахунковий період дорівнює сумі активованої балансуючої електричної енергії на завантаження за вирахуванням активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження за кожну ОРЧ протягом указанного розрахункового періоду в зоні z з урахуванням балансуючої електричної енергії відповідно до команд ЦР САРЧП для одиниць надання ДП з аРВЧ (що працюють під САРЧП).

Обчислення обсягу активованої балансуючої електричної енергії на завантаження одиниці ППБ е для розрахункового періоду t в зоні z здійснюється за формулою

$$SBE_{e,z,t}^{up} = \begin{cases} \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}) + aFRRBE_{e,z,t}^{up} \\ \text{якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}) > 0 \\ aFRRBE_{e,z,t}^{up}, \text{ якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}) \leq 0 \end{cases},$$

де $aFRRBE_{e,z,t}^{up}$ – обсяг активованої балансуючої електричної енергії на завантаження одиниці надання ДП з аРВЧ (що працюють під САРЧП) для розрахункового періоду t в зоні z одиниці е, що визначається з урахуванням резервів для аРВЧ, які надані учасником ринку, що оперує цією генеруючою одиницею е, та ручних команд активації балансуючої електричної енергії та розраховується за формулою

$$aFRRBE_{e,z,t}^{up} = \max(MQ_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} - \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{up} - ABE_{e,z,rtu}^{dn}); 0),$$

де $MQ_{e,z,t}$ – виміряна енергія одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z за розрахунковий період t, МВт•год;

$FPQ_{e,z,t}$ – обсяг електричної енергії, запланований до відпуску/відбору одиницею ППБ е відповідно до графіків відпуску/відбору, які подаються ППБ, у зоні z для розрахункового періоду t, МВт•год, що розраховується за формулою

$$FPQ_{e,z,t} = \sum_{rtu \in t} (P_{e,z,rtu} \cdot RTU),$$

де $P_{e,z,rtu}$ – потужність одиниці постачання

<p>послуг з балансування е для кожної ОРЧ rtu у зоні z відповідно до графіків відпуску/відбору, МВт; RTU – одиниця реального часу.</p>		
<p>5.14.2. У кожній торговій зоні та для кожної одиниці постачання послуг з балансування активована балансуєча електрична енергія на розвантаження за кожен розрахунковий період дорівнює сумі активованої балансуєчої електричної енергії на розвантаження за вирахуванням активованої балансуєчої електричної енергії на завантаження за кожен ОРЧ протягом указанного розрахункового періоду в зоні z з урахуванням балансуєчої електричної енергії відповідно до команд ЦР САРЧП для одиниць надання ДП з аРВЧ (які працюють під САРЧП).</p> <p>Обчислення обсягу активованої балансуєчої електричної енергії на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е для розрахункового періоду t в зоні z здійснюється за формулою</p> $SBE_{e,z,t}^{dn} = \begin{cases} \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up}) + aFRRBE_{e,z,t}^{dn} & \text{якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up}) > 0 \\ aFRRBE_{e,z,t}^{dn}, \text{ якщо } (ABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up}) \leq 0 \end{cases}$ <p>де $aFRRBE_{e,z,t}^{dn}$ – обсяг активованої балансуєчої електричної енергії на розвантаження одиниці надання ДП з аРВЧ (що працює під САРЧП) для розрахункового періоду t в зоні z одиниці е, що визначається з урахуванням резервів для аРВЧ, які продані учасником ринку, який оперує цією генеруючою одиницею е, та ручних команд активації балансуєчої електричної енергії та розраховується за формулою</p> $aFRRBE_{e,z,t}^{dn} = \max \left(FPQ_{e,z,t} - MQ_{e,z,t} - \sum_{rtu \in t} (ABE_{e,z,rtu}^{dn} - ABE_{e,z,rtu}^{up}); 0 \right)$	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>
<p>Виключити</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Виключити відповідно до пропозиції НКРЕКП</p>
<p>5.14.6.</p>	<p>НЕК «Укренерго» (08.04.2022)</p>	<p>Не враховано</p>

<p>Виключити</p>	<p>5.14.7 АР під час формування платежів для відповідного учасника ринку здійснюється сальдування нарахувань та списань за активовану балансуєчу електричну енергію за декаду. <i>Пропонуємо визначити в Правилах ринку виставлення сальдованого рахунку за декаду.</i></p>	<p>Зазначене питання врегульовано пунктом 5.14.9.</p>
<p>5.14.8. АР використовує СУР для обліку операцій на ринку електричної енергії згідно з цими Правилами.</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</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><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</u> 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. <i>Принципово погоджуємось щодо необхідності введення щодакного сальдування, проте для СВБ так і ППБ.</i></p>	<p>Не враховано Сальдування нарахувань за небаланси для СВБ врегульовано пунктом 5.17.4. За результатами обговорень главу 5.14 доповнити новим пунктом 5.14.9 такого змісту: «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>5.14.10. 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><u>НЕК «Укренерго» (24.02.2022+08.04.2022)</u> 5.14.10. Врегулювання 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. <i>Редакційна правка.</i></p>	<p>Враховано З метою уніфікації термінології внести редакційну правку.</p>
	<p><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</u> Виключити. <i>Не є можливим одночасно запроваджувати обов'язок щодо неттінгу (попередній пункт 5.14.9) і право.</i></p>	<p>Не враховано За результатами обговорень доповнити главу 5.14 новим пунктом 5.14.10 такого змісту: «5.14.10. Врегулювання сторонами взаємних зобов'язань за договором про участь у балансуєчому ринку здійснюється шляхом неттінгу на умовах, викладених у договорі про участь у балансуєчому ринку.».</p>
<p>5.15.1. Розрахунки за небаланси електричної енергії включають проведення для кожного розрахункового періоду торгового дня розрахунків: 1) обсягів небалансів електричної енергії кожної СВБ; 2) кредиту та дебету за небаланси електричної енергії для кожної СВБ.</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>

<p>5.17. Списання або нарахування небалансів електричної енергії</p> <p>5.17.1. Для кожної СВБ АР обчислює належні списання або нарахування відповідно до її небалансів електричної енергії.</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>
<p>5.17.2. Списання/нарахування за небаланс для СВБ b у всіх зонах z протягом розрахункового періоду t визначається за формулою</p> $CIEQ_{b,z,t} = \begin{cases} IEQ_{b,z,t} \cdot \min(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 - K^{im}), & \text{якщо } IEQ_{b,z,t} > 0, \\ IEQ_{b,z,t} \cdot \max(PDAM_{z,t}, IMSP_{z,t}) \cdot (1 + K^{im}), & \text{якщо } IEQ_{b,z,t} < 0, \\ 0, & \text{якщо } IEQ_{b,z,t} = 0, \end{cases}$ <p>де $PDAM_{z,t}$ – визначена на торгах на РДН ціна купівлі-продажу електричної енергії в зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт·год; $K_{im} = 0,05$ – коефіцієнт ціни небалансу.</p> <p>Позитивне значення $CIEQ_{b,z,t}$ означає нарахування для СВБ (або списання для АР), тоді як негативне значення означає списання СВБ (або нарахування для АР) незалежно від напряму небалансу електричної енергії системи.</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>
<p>5.17.3. Нарухування для СВБ b та списання для АР по торговому дню d визначається за формулою</p> $CIEQ_{b,d}^+ = \sum_{t \in d} CIEQ_{b,t}^+,$ <p>де $CIEQ_{b,t}^+$ – нарахування для СВБ b за небаланс електричної енергії по всіх зонах z протягом розрахункового періоду t, що визначається за формулою</p> $CIEQ_{b,t}^+ = \sum_{z \in Z} CIEQ_{b,z,t}^+, \text{ якщо } CIEQ_{b,z,t} > 0.$ <p>Списання для СВБ b та нарахування для АР по торговому дню d визначається за формулою</p> $CIEQ_{b,d}^- = \sum_{t \in d} CIEQ_{b,t}^-,$ <p>де $CIEQ_{b,t}^-$ – списання для СВБ b за небаланс електричної енергії по всіх зонах z протягом розрахункового періоду t, що визначається за формулою</p> $CIEQ_{b,t}^- = \sum_{z \in Z} CIEQ_{b,z,t}^-, \text{ якщо } CIEQ_{b,z,t} < 0.$	<p><u>НЕК «Укренерго» (08.04.2022)</u> 5.17.3. ...</p>	<p>Не враховано</p> <p>Положення щодо декадного сальдування АР нарахувань та списань за небаланс електричної енергії для СВБ врегульовано пунктом 5.17.4.</p> <p>Пункт 5.17.3 викласти в такій редакції: «5.17.3. Нарухування для СВБ b та списання для АР по торговому дню d визначається за формулою</p> $CIEQ_{b,d}^+ = \sum_{t \in d} CIEQ_{b,t}^+,$ <p>де $CIEQ_{b,t}^+$ – нарахування для СВБ b за небаланс електричної енергії по всіх зонах z протягом розрахункового періоду t, що визначається за формулою</p> $CIEQ_{b,t}^+ = \sum_{z \in Z} CIEQ_{b,z,t}^+, \text{ якщо } CIEQ_{b,z,t} > 0.$ <p>Списання для СВБ b та нарахування для АР по торговому дню d визначається за формулою</p> $CIEQ_{b,d}^- = \sum_{t \in d} CIEQ_{b,t}^-,$ <p>де $CIEQ_{b,t}^-$ – списання для СВБ b за небаланс електричної енергії по всіх зонах z протягом</p>

	<p>АР під час формування платежів для відповідного учасника ринку здійснюється сальдування нарахувань та списань за небаланс електричної енергії за декаду.</p> <p><i>Пропонуємо визначити в Правилах ринку виставлення сальдованого рахунку за декаду.</i></p>	<p>розрахункового періоду t, що визначається за формулою</p> $CIEQ_{b,t}^- = \sum_{z \in Z} CIEQ_{b,z,t}^- ,$ <p>якщо $CIEQ_{b,z,t} < 0$.</p>
<p>5.17.4. Нарахування для СВБ b та списання для АР за розрахункову декаду dc визначається за формулою</p> $CIEQ_{b,dc}^+ = \sum_{d \in dc} CIEQ_{b,d}^+ , \text{ якщо } CIEQ_{b,d} > 0.$ <p>Списання для СВБ b та нарахування для АР за розрахункову декаду dc визначається за формулою</p> $CIEQ_{b,dc}^- = \sum_{d \in dc} CIEQ_{b,d}^- , \text{ якщо } CIEQ_{b,d} < 0.$ <p>АР під час формування платежів для відповідного учасника ринку здійснює сальдування нарахувань та списань за небаланс електричної енергії за розрахункову декаду dc.</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</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><u>НЕК «Укренерго» (24.02.2022+08.04.2022)</u></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><i>Редакційна правка</i></p>	<p>Враховано</p> <p>З метою уніфікації термінології внести редакційну правку.</p>
	<p><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</u></p> <p>Виключити.</p> <p><i>Відповідний обов'язок АР (а не право) передбачено п. 5.14.9.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень пункт 5.17.5 викласти в редакції, аналогічній до пункту 5.14.10 з метою уніфікації положень:</p> <p>«5.17.5. Врегулювання сторонами своїх взаємних зобов'язань за договором про врегулювання небалансів електричної енергії здійснюється шляхом неттінгу на умовах, визначених договором про врегулювання небалансів електричної енергії.».</p>
<p>5.19.8. Плата за ДП з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК як на відбір, так і на виробництво базується на обов'язкових вимогах, зазначених у Кодексі системи передачі, розраховується за кожний розрахунковий період кожного торгового дня згідно з процедурою закупівель ДП відповідно до цих Правил. Оплата</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>

<p>ПДП по кожній одиниці е за постачання такої послуги обчислюється за такими формулами:...</p> <p>2) платіж одиниці надання ДП е за надану послугу з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК за умовне споживання та генерацію з метою регулювання напруги протягом розрахункового періоду t обчислюється за формулою</p> $CQSK_{e,t} = (PQSK_{e,t}^{cons} + PQSK_{e,t}^{gen}) \cdot Pr^{SK},$		
<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 е цього ПДП не надано ДП у повному обсязі, за формулою</p> $NCAS_{p,m} = \sum_{e \in p} \left(\sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{FCR} \times \sum_{t^a} CF_{e,t}^{FCR}) + \sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{aFRR} \times \sum_{t^a} Ca_{e,t}^{FRR}) + \sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{mFRR} \times \sum_{t^a} Cm_{e,t}^{FRR}) + \sum_{t^f \in m} (F_{e,t^f}^{RR} \times \sum_{t^a} CRR_{e,t}) \right),$ <p>де F_{e,t^f}^{FCR} – коефіцієнт, що застосовується до плати за невідповідність надання ДП з РПЧ у випадку ненадання одиницею ПДП 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</p>	<p>НЕК «Укренерго» (24.02.2022+08.04.2022)</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, проведеного згідно з цими Правилами, коли одиницями постачання ДП е цього ПДП не було надано ДП у повному обсязі, за формулою</p> $NCAS_{p,m} = \sum_{e \in p} \left(\sum_{i \in m} (F_{e,i}^{FCR} \cdot \sum_{t^a} CF_{e,t}^{FCR}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{aFRR} \cdot \sum_{t^a} Ca_{e,t}^{FRR}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{mFRR} \cdot \sum_{t^a} Cm_{e,t}^{FRR}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{RR} \cdot \sum_{t^a} CRR_{e,t}) \right),$ <p>де $F_{e,i}^{FCR}$ – 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>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень пункт 5.22.1 викласти в такій редакції:</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 е цього ПДП не було надано ДП у повному обсязі, за формулою</p> $NCAS_{p,m} = \sum_{e \in p} \left(\sum_{i \in m} (F_{e,i}^{FCR} \times \sum_{t^a} CF_{e,t}^{FCR}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{aFRR} \times \sum_{t^a} (Pa_{e,t}^{FRRup} \times RO_{e,t}^{aFRRup})) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{aFRR} \times \sum_{t^a} (Pa_{e,t}^{FRRdn} \times RO_{e,t}^{aFRRdn})) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{mFRR} \times \sum_{t^a} (Pm_{e,t}^{FRRup} \times RO_{e,t}^{mFRRup})) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{mFRR} \times \sum_{t^a} (Pm_{e,t}^{FRRdn} \times RO_{e,t}^{mFRRdn})) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{RR} \times \sum_{t^a} (PRR_{e,t}^{up} \times RO_{e,t}^{RRup})) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{RR} \times \sum_{t^a} (PRR_{e,t}^{dn} \times RO_{e,t}^{RRdn})) \right),$ <p>де $F_{e,i}^{FCR}$ – 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>t^a – розрахунковий період, що є найближчим до t^{na} з трьох періодів:</p>

ринку ДП менше ніж 720 розрахункових періодів;
 t^{na} – розрахунковий період, що передує 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, $F_{e,tf}^{RR} = 1,5$.»;

t^{a2} – період попереднього випадку ненадання ДП цією одиницею постачання ДП є у повному обсязі;
 t^{a3} – період, що на 720 розрахункових періодів передує t^{na} ;

t^{na} – розрахунковий період, що передує розрахунковому періоду, у якому одиницею постачання ДП є не було надано ДП у повному обсязі.

У разі, якщо 2 чи 3 з цих періодів є рівновіддалені за часом, то для розрахунку використовуємо t^{a1} ;

$F_{e,i}^{aFRR}$ – 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. Цей коефіцієнт визначається за такими правилами: для одиниці постачання е, на якій були проведені випробування згідно з Кодексом системи передачі, коефіцієнт $F_{e,i}^{mFRR} = 1$;

$F_{e,i}^{RR}$ – коефіцієнт, що застосовується до ~~платежу~~ **плати** 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 $F_{e,i}^{RR} = 1$.

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

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 передує t^{na} ;

першого розрахункового періоду участі ПДП на ринку ДП у випадку, якщо ПДП бере участь на ринку ДП менше ніж 720 розрахункових періодів;

t^{na} – розрахунковий період, що передує 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, $F_{e,i}^{mFRR} = 1,5$;

$F_{e,i}^{RR}$ – 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, $F_{e,i}^{RR} = 1,5$.».

дискримінаційний підхід для нарахування плати за невідповідність надання допоміжних послуг.

ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»

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

$$NCAS_{p,m} = \sum_{e \in p} \left(\sum_{i \in m} (F_{e,i}^{FCR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CFCR_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{aFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CaFRRup_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{aFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CaFRRdown_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{aFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CaFRRboth_{e,t}) + \sum_{i \in m}^m (F_{e,i}^{mFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CmFRRup_{e,t}) + \sum_{i \in m}^m (F_{e,i}^{mFRR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CmFRRdown_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{RR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CRRup_{e,t}) + \sum_{i \in m} (F_{e,i}^{RR} \times \sum_{t^{na}}^{t^a} CRRdown_{e,t}) \right),$$

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, $F_{e,i}^{FCR} = 3$;

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);

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;

Не враховано

За результатами обговорень пункт 5.22.1 викласти редакції, наведені вище.

	<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>$F_{e,i}^{aFRR}$ – 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,</p> <p>$F_{e,i}^{aFRR} = 2$;</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, $F_{e,i}^{mFRR} = 1$;</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, $F_{e,i}^{RR} = 1$</p> <p><i>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)</i></p> <p><i>Додатком 6 до Правил ринку передбачено, що моніторинг надання послуг здійснюється по кожному виду резерву (продукту).</i></p> <p><i>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.</i></p>	
	<p><u>ПрАТ «Укрідроенерго»</u></p> <p>5.22.1. АР розраховує для ПДП р плату за невідповідність надання ДП (продуктів) з надання резервів регулювання частоти та активної</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень пункт 5.22.1 викласти редакції, наведеній вище.</p>

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

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

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

$\frac{F_{e,t^f}^{FCR}}{F_{e,i}^{FCR}}$ 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, $\frac{F_{e,t^f}^{FCR}}{F_{e,i}^{FCR}} = 3$;

t^f — розрахунковий період, у якому одиницею постачання ДП є не було надано ДП у повному обсязі;

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 передує 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 передує розрахунковому періоду, у якому одиницею постачання ДП є не було надано ДП у повному обсязі;

$\frac{F_{e,t}^{aFRR}}{F_{e,t}^{aFRR}} F_{e,i}^{aFRR}$ - 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, $\frac{F_{e,t}^{aFRR}}{F_{e,t}^{aFRR}} F_{e,i}^{aFRR} = 2$;

$\frac{F_{e,t}^{mFRR}}{F_{e,t}^{mFRR}} F_{e,i}^{mFRR}$ - 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, $\frac{F_{e,t}^{mFRR}}{F_{e,t}^{mFRR}} F_{e,i}^{mFRR} = 1,5$;

$\frac{F_{e,t}^{RR}}{F_{e,t}^{RR}} F_{e,i}^{RR}$ - 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, $\frac{F_{e,t}^{RR}}{F_{e,t}^{RR}} F_{e,i}^{RR} = 1,5$

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 результатами моніторингу було встановлено ненадання ДП по резерву **аРВЧС**, а по **аРВЧЗ** ДП надано стає незрозуміло чому плата за*

	<p>невідповідність також нараховується на резерв (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.</p> <p>Ураховуючи зазначене, ОСП має закуповувати, проводити моніторинг та нараховувати плату за невідповідність по кожному вид резерву (продукту) окремо.</p>	
<p>5.22.3..... PДМе,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><u>НАЕК «Енергоатом»</u> 5.22.3..... PДМе,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.... <i>Редакційна правка.</i></p>	<p>Враховано За результатами обговорень абзац п'ятий пункту 5.22.3 викласти в такій редакції: «PДМе,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>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 А-D.</p>	<p><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u> <i>Цей пункт стосується змін щодо плати за невідповідність, пропонуємо винести окремим пакетом на схвалення.</i> Окрім того, не включено у схваленій учасниками редакції, а саме: 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 А-F.»; п. 5.28: «5.28. Процедура підготовки звітів про розрахунки 5.28.1. АР формує такі звіти про розрахунки: 1) щодакдні;</p>	<p>Не враховано Зауваження та пропозиції, що стосуються плати за невідповідність, розглядатимуться окремим пакетом. Пункт 5.22.5 викласти в такій редакції: «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 А-D.».</p>

- 2) щомісячні;
- 3) скореговані щомісячні;
- 4) остаточні щомісячні.

5.28.2. Щодекадні, 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 щодекадних, щомісячних, скоригованих щомісячних та остаточних щомісячних звітів про розрахунки описані у главі 5.29 цього розділу.

5.28.3. Не пізніше третього робочого дня після останнього торгового дня відповідної декади АР вносить інформацію про всі зарахування та списання до щодекадних звітів про розрахунки, які надаються відповідним ППБ та СВБ.

Обсяг балансуючої 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.

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 щодекадні звіти про розрахунки, надані протягом розрахунково місяця, та визначає та корегує розбіжності в дебетуванні та кредитуванні небалансів електричної енергії.

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.

5.28.6. У процесі формування остаточного щомісячного звіту АР переглядає скореговані щомісячні 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.»;

п. 5.29:

«5.29. Форма та зміст звітів

5.29.1. Щодекадний звіт про розрахунки для всіх ППБ повинен містити інформацію про:

- 1) X-код ППБ;
- 2) надану балансуєчу електричну енергію на завантаження та на розвантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування по кожному розрахунковому періоду;
- 3) ціни проданої та купованої ППБ балансуєчої 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.

5.29.2. Щодекадний звіт про розрахунки за небаланси для всіх СВБ повинен містити інформацію про:

- 1) X-код СВБ;
- 2) обсяги небалансів балансуєчої групи СВБ за розрахунковий період;
- 3) ціни позитивних та негативних небалансів по кожному розрахунковому періоду;
- 4) суму коштів до сплати СВБ за кожний розрахунковий період цієї декади;
- 5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період цієї декади;

б) сальдований платіж (списання або зарахування), що повинен бути здійснений СВБ АР або АР СВБ за відповідну декаду місяця.

5.29.3. Щомісячні, скореговані щомісячні та остаточні щомісячні звіти про розрахунки для всіх ППБ повинні містити інформацію про:

- 1) X-код ППБ;
- 2) обсяг проданої балансуючої електричної енергії на завантаження та на розвантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування по кожному розрахунковому періоду;
- 3) ціни проданої та купленої ППБ балансуючої електричної енергії по кожному розрахунковому періоду;
- 4) суму коштів до сплати ППБ за кожний розрахунковий період цього місяця;
- 5) суму коштів до сплати АР за кожний розрахунковий період цього місяця;
- 6) сальдований платіж (списання або зарахування), що повинен бути здійснений ППБ АР або АР ППБ за кожен декаду місяця.»;

п. 5.30:

«5.30. Обчислення обсягів електричної енергії для корегування попередніх періодів

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-Ф з ринкових рахунків СВБ.

5.30.2. За результатами корегування попередніх періодів, які вплинули на зареєстровані обсяги відбору/відпуску представників навантаження, здійснюється корегування таких субрахунків:

	<p>1) UA-1 (здійснюється коректування витрат, виділених кожній СВБ пропорційно до її сертифікованих даних комерційного обліку/відбору);</p> <p>2) UA-3;</p> <p>3) UA-4.</p> <p>5.30.3. Обчислення корегування попередніх періодів не призводить до нового обчислення плати за невідповідність.</p> <p>5.30.4. Рахунок А-Г дебетується/кредитується за 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>	
<p>5.29.4. Для кожного розрахункового місяця здійснюються 3 подекадні розрахунки – один для кожної декади. У контексті подекадних розрахунків АР переглядає щоденні звіти про розрахунки, видані протягом відповідного періоду, і визначає та коригує будь-які помилки в дебетуванні і кредитуванні небалансів електричної енергії. Подекадний розрахунок здійснюється не пізніше четвертого робочого дня після 11, 21 та останнього дня розрахункового місяця.</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>
<p>НКРЕКП не пропонуються зміни до цього пункту в рамках нової редакції</p>	<p><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»</u></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> $FG_{gr.d.z} = Wimb_{gr.d.z} * d_{-30}^{d_{mid}} (IMSP_{z,t}) * Ngr + Dt_{gr.d.z}$ <p>де $Wimb_{gr.d.z}$ - максимальний обсяг небалансу електричної енергії балансуєної групи СВБ gr, за один день за попередні 30 днів перед торговим днем d, визначається за формулою:</p>	<p>Не враховано</p> <p>Відхилено за формальною ознакою.</p>

	$Wimb_{gr.d.z} = \underset{Wimb_{gr.t.z} < 0}{max_{d-30.d}} (\sum^{gr} \sum_t^d Wimb_{gr.t.z})$, для усіх $d_{-30}^d mid (IMSP_{z,t})$ – 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; Ngr= 8 – кількість днів, для яких необхідне забезпечення фінансовою гарантією; Dt _{gr.d.z} – сума залишку заборгованості, на яку AP виставлені платіжні документи. <i>Вважаємо, що Правилами має бути встановлений саме мінімальний розмір фінансової гарантії, якого СББ зобов'язана дотримуватися. При цьому додаткова сума внесеної гарантії дозволить збільшити обсяги операцій з продажу електроенергії для учасників балансуючої групи цієї СББ, як це передбачено главою 2 цих Правил.</i>	
6.1.13. Розрахунок необхідного обсягу фінансової гарантії здійснюється автоматично за допомогою СУР .	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП
7.2.1. AP на щодокадній основі надсилає через СУР платіжний документ кожному ППБ із зазначенням суми, яка повинна бути сплачена ППБ за відповідний період за закупівлю балансуючої енергії. AP щомісяця надсилає ППБ через СУР окремий платіжний документ із зазначенням суми плати за невідповідність, що має бути сплачена ППБ за повний місяць. ППБ щодокадно надсилає AP платіжний документ із зазначенням суми, що повинна бути сплачена AP за відповідний період за закупівлю балансуючої енергії.	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП
7.2.2. ПДП щомісячно надсилає AP платіжний документ із зазначенням суми, що повинна бути сплачена AP за відповідний період за закупівлю	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП

<p>ДП. АР щомісяця надсилає ПДП через СУР окремий платіжний документ із зазначенням суми плати за невідповідність, що має бути сплачена ПДП за повний місяць.</p>		
--	--	--

7.3. Виставлення рахунків за небаланси електричної енергії

7.3.1. АР на щодакдній 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.

ПрАТ «Укргідроенерго»

У зв'язку із винесенням окремим пакетом на схвалення змін, які стосуються процедури врегулювання, запропоновано перенести зміни на повторне схвалення в такій редакції:

«7.3. Виставлення рахунків за небаланси електричної енергії»

7.3.1. АР щодакди формує на основі відповідного щодакдного 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.

Оплата за авансовими платіжними документами здійснюється згідно з главою 7.7 цього розділу.

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:

- 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;
- 3) різницю між відповідними нарахуваннями та списаннями;
- 4) суму коштів, що ОСП/СВБ повинен/повинна доплатити, з урахуванням нарахувань/списань за авансовими платіжними документами;
- 5) суму коштів, що ОСП/СВБ повинен/повинна повернути, з урахуванням нарахувань/списань за авансовими платіжними документами.

Сторони зобов'язані здійснювати оплату платіжного документа на повернення коштів виключно після здійснення оплати АР/СВБ

Не враховано

Зауваження та пропозиції, що стосуються плати за невідповідність, розглядатимуться окремим пакетом.

Пункт 7.3.1 викласти в такій редакції:

«7.3.1. АР на щодакдній 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>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 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 по субрахунках UA-3 та UA-4.</p>	<p><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</u></p> <p>7.5.1. АР на щомісячній основі надсилає платіжний документ для кожного учасника ринку по субрахунку UA-4.</p> <p><i>Пропонуємо виключити рахунок UA-3 по тексту Правил ринку як такий, що не відповідає ст. 3 Закону України «Про ринок електричної енергії».</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень пункт 7.5.1 викласти в такій редакції:</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><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u></p> <p><i>У зв'язку із винесенням окремим пакетом на схвалення змін, які стосуються процедури врегулювання, запропоновано перенести зміни на повторне схвалення в редакції:</i></p> <p>«7.5.2. Платіжний документ відповідно до кожного субрахунку повинен містити окремі позиції із зазначенням інформації про:</p> <p>1) дані обсягів відбору електричної енергії для представника навантаження, який входить до балансуєчої групи СВБ, за весь місяць;</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зауваження та пропозиції, що стосуються плати за невідповідність, розглядатимуться окремим пакетом.</p> <p>Пункт 7.5.1 викласти в редакції, наведеній вище.</p>

	<p>2) сумарний відбір електричної енергії СВБ, що представляє представників навантаження, за весь місяць;</p> <p>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;</p> <p>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>	
7.5.3. Платіжний документ повинен містити окремі позиції із зазначенням розміру плати за невідповідність стосовно кожного учасника ринку, розрахованої відповідно до глави 5.22 розділу V цих Правил.	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП
7.6.1. АР на щомісячній основі надсилає через СУР платіжний документ кожному ППБ із зазначенням загальної суми, що повинна бути сплачена ППБ АР за невідповідність надання послуг з балансування у відповідному періоді.	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП
<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><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u></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>«7.7. Порядок розрахунків</p> <p>7.7.1. Щодокадні 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>Не враховано</p> <p>Зауваження та пропозиції, що стосуються плати за невідповідність, розглядатимуться окремим пакетом.</p> <p>Пункт 7.7.1 викласти в такій редакції:</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>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 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>«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>	
<p>Главу 7.9 виключити</p> <p>Нумерацію глав 7.10, 7.11, 7.12 змінити на 7.9, 7.10, 7.11 відповідно</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Виключити за пропозицією НКРЕКП</p>
<p>7.10.2. ОСП на щодакдній основі, не пізніше четвертого робочого дня після виставлення платіжних документів за небаланси та балансууючу електричну енергію, оприлюднює на своєму вебсайті фінансові результати розрахунків: сумарну вартість небалансів та балансууючої електричної енергії, активованої відповідно до</p>	<p><u>НЕК «Укренерго» (24.02.2022+08.04.2022)</u></p> <p>7.10.2. ОСП на щодакдній основі, не пізніше четвертого п'ятого робочого дня після виставлення платіжних документів за небаланси та балансууючу електричну енергію, оприлюднює на своєму вебсайті фінансові результати розрахунків: сумарну вартість небалансів та балансууючої електричної енергії, активованої відповідно до</p>	<p>Враховано За результатами обговорень пункт 7.10.2 викласти в такій редакції: «7.10.2. ОСП на щодакдній основі, не пізніше п'ятого робочого дня після виставлення платіжних документів за небаланси та балансууючу електричну енергію, оприлюднює на своєму вебсайті фінансові результати розрахунків:</p>

<p>команд за ранжиrom та поза ранжиrom балансуючого ринку; загальну вартість команд, виданих для врегулювання системних обмежень; сумарну оплату учасників ринку за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади; сумарну оплату АР за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади; загальний розмір заборгованості учасників ринку та ОСП станом на останній день декади.</p>	<p>команд за ранжиrom та поза ранжиrom балансуючого ринку; загальну вартість команд, виданих для врегулювання системних обмежень; сумарну оплату учасників ринку за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади; сумарну оплату АР за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади; загальний розмір заборгованості учасників ринку та ОСП станом на останній день декади. <i>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.</i></p>	<p>сумарну вартість небалансів та балансуючої електричної енергії, активованої відповідно до команд за ранжиrom та поза ранжиrom балансуючого ринку; загальну вартість команд, виданих для врегулювання системних обмежень; сумарну оплату учасників ринку за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади; сумарну оплату АР за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади; загальний розмір заборгованості учасників ринку та ОСП станом на останній день декади.».</p>
	<p><u>ГС «ПЕАУ»</u> 7.10.2. ОСП на щодокадній 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): сумарну вартість небалансів та балансуючої електричної енергії, окремо – активованої відповідно до команд за ранжиrom та поза ранжиrom балансуючого ринку; загальну вартість команд, виданих для врегулювання системних обмежень; сумарну оплату учасників ринку за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади; сумарну оплату АР за небаланси та балансуючу електричну енергію протягом розрахункової декади;</p>	<p>Не враховано За результатами обговорень пункт 7.10.2 викласти в редакції, наведеній вище.</p>

	загальний розмір заборгованості учасників ринку та ОСП станом на останній день декади. <i>Редакційні уточнення.</i>	
7.10.3. Оприлюднена ОСП інформація повинна зберігатися на вебсайті протягом п'яти років.	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП
Главу 7.12 виключити	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Виключити за пропозицією НКРЕКП
10.9. Виключити	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Виключити за пропозицією НКРЕКП
10.10. ОСП формує рішення щодо позапланового виставлення рахунків за небаланси електричної енергії у разі виникнення у СВБ небалансу електричної енергії, що перевищує 15 % від визначених ОСП обсягів небалансів.	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП
10.11. Виключити	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Виключити за пропозицією НКРЕКП
10.12. Виключити	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Виключити за пропозицією НКРЕКП
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>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><u>ТОВ «Нова-Енергетична-Компанія»</u></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 зустрічних однорідних грошових вимог:</p> <p><i>Редакційна правка для забезпечення відповідності формулюванням статей 202, 203 ГК України.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень прийнято рішення пункт 5.11 викласти в такій редакції:</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> <p>1) при різних декадах виникнення зобов'язань щодо купівлі або продажу небалансів електричної енергії;</p> <p>2) за відсутності взаємної згоди обох сторін, яка виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування зустрічних однорідних вимог.».</p>
	<p><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</u></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</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень пункт 5.11 викласти в редакції, наведеній вище.</p>

	<p>зарахування зустрічних однорідних вимог. Не допускається припинення взаємних зобов'язань шляхом зарахування зустрічних однорідних вимог:</p> <p>1) при різних місяцях виникнення зобов'язань щодо купівлі або продажу небалансів електричної енергії;</p> <p>2) зобов'язань за іншими, крім цього, договорами;</p> <p>3) за відсутності взаємної згоди обох сторін, яка виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування зустрічних однорідних вимог.</p> <p><i>Редакційне уточнення задля запровадження процедури нетінгу.</i></p>	
	<p><u>НЕК «Укренерго» (08.04.2022)</u></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 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> <p><i>Пропонуємо внести уточнення стосовно способів надання Акта зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами обговорень пункт 5.11 викласти в редакції, наведеній вище.</p>
	<p><u>ПрАТ «Укргідроенерго»</u></p> <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>«5.9. ОСП надає СВБ у паперовому або</p>	<p>Не враховано</p> <p>Зауваження та пропозиції, що стосуються плати за невідповідність, розглядатимуться окремим пакетом.</p>

	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 місяця, наступного за тим, щодо якого його сформовано. 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.».	
Додаток 1 до Договору про врегулювання небалансів електричної енергії		
Пункт 3 виключити	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Виключити за пропозицією НКРЕКП
Додаток 7. Договір про участь у балансуєчому ринку		
2.1. Загальна вартість цього Договору складається із суми придбаних та проданих обсягів електричної енергії на балансуєчому ринку протягом дії цього Договору та відповідно до умов цього Договору.	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП
4.1. Виставлення рахунків та оплата платежів здійснюються відповідно до процедур та у строки, визначені Правилами ринку.	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП
4.2. Виключити	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Виключити за пропозицією НКРЕКП
4.3. Виключити	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Виключити за пропозицією НКРЕКП
4.2. Подання платіжних документів здійснюється Сторонами відповідно до Правил ринку.	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП
4.3. Якщо ППБ має заперечення до інформації, що міститься у платіжному документі, то він повинен повідомити про це ОСП не пізніше 12:00 наступного робочого дня після виставлення рахунку. Наявність заперечень не є підставою для створення дебіторської заборгованості перед ОСП.	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП
4.4. Виключити	Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Виключити за пропозицією НКРЕКП
4.4. ОСП надає ППБ у паперовому та/або електронному вигляді (засобами електронного	<u>НЕК «Укренерго» (25.02.2022+08.04.2022)</u>	Враховано

<p>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><i>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.</i></p>	<p>За результатами обговорень пункт 4.4 викласти в такій редакції:</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>4.5. У разі сплати коштів Сторони зобов'язуються зареєструвати податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних згідно з вимогами статті 201 пункту 201.4 Податкового кодексу України.</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>
<p>4.6. Якщо ППБ сплачує кошти на користь ОСП, ОСП зобов'язаний зареєструвати податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних відповідно до вимог статті 201 Податкового кодексу України.</p>	<p>Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.</p>	<p>Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП</p>
<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><u>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</u></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, 	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами обговорень пункт 4.7 викласти в такій редакції:</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 декадах виникнення зобов'язань щодо купівлі або продажу балансуєчої електричної енергії;

Згода обох Сторін виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог.	<p>договорами;</p> <p>3) за відсутності взаємної згоди обох сторін, яка виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування зустрічних однорідних вимог.</p> <p><i>Редакційне уточнення задля запровадження процедури нетінгу.</i></p>	2) за відсутності взаємної згоди обох сторін, яка виражається у підписанні обома сторонами Акта зарахування зустрічних однорідних вимог.».
	<p>НЕК «Укренерго» (08.04.2022)</p> <p>4.7. 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>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> <p><i>Пропонуємо внести уточнення стосовно способів надання Акта зарахування взаємних зобов'язань та однорідних грошових вимог.</i></p>	Не враховано За результатами обговорень пункт 4.7 викласти в редакції, наведеній вище.

Додаток 11. Типовий договір про надання послуги із зменшення навантаження

Додаток 1 до Договору про надання послуги із зменшення навантаження

Основна еталонна одиниця відпуску		Резервна еталонна одиниця відпуску		Зауважень та пропозицій учасниками ринку не надано.	Викласти в редакції, запропонованій НКРЕКП
Заводські номери обладнання еталонної одиниці відпуску	Встановлена потужність еталонної одиниці відпуску, кВт	Заводські номери обладнання еталонної одиниці відпуску	Встановлена потужність еталонної одиниці відпуску , кВт		