

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Січових Стрільців 4Д, м. Дніпро,
Дніпропетровська обл., 49001, Україна
тел.: (056) 770 11 55

Код ЄДРПОУ: 42082379

17 ЖОВ 2024 № 60548/ДНЕР

на № від

Yasno

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

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

ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 1 арк. в 1 прим.

Директор



Юрій ФЕДЬКО

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

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;</p> <p>2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до розділу VI цих Правил;</p> <p>3) учасник ринку не здійснив своєчасну оплату за надані йому послуги з передачі електричної енергії та/або з розподілу електричної енергії.</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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;</p> <p>2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до розділу VI цих Правил;</p> <p>3) учасник ринку не здійснив своєчасну оплату за надані йому послуги з передачі електричної енергії та/або з розподілу електричної енергії до 15 числа місяця наступного за місяцем надання послуги.</p>	<p>Договори передачі та розподілу мають плановий та авансовий режим нарахування та оплати з використанням прогнозних значень, які досить часто мають відхилення особливо в умовах блекаутів та відключень. В умовах війни, як правило, прогноз є вищим від факту. З метою уникнення маніпулювань з боку операторів системи та враховуючи, що строки оплати за договорами розподілу не регламентуються нормативними актами, треба встановити чіткий і прозорий строк оплати для всіх учасників ринку, щоб уникнути зокрема й прихованих антиконкурентних дій шляхом створення ситуації, коли умови договору будуть спотворені для усунення на певній території частини постачальників, або примусу споживачів-учасників ринку, до непомірного авансування оператора системи.</p>

Директор



Юрій ФЕДЬКО



АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»
Код ЄДРПОУ 23269555
вул. Козельницька, 15
м. Львів, 79026, Україна
тел.: +38 032 239 07 10
факс: +38 032 239 07 17
e-mail: kanc-ze@dtek.com

21.10.2024 82/1070
№ _____
На № _____ від _____

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

*Щодо надання зауважень та пропозицій
до проекту постанови НКРЕКП*

За результатами моніторингу оприлюднення Регулятором на офіційному веб-сайті проектів постанов, що мають ознаки регуляторних актів, АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» опрацьовано проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», за результатами чого сформовані відповідні зауваження та пропозиції щодо її положень.

З огляду на зазначене, Товариство скеровує на адресу НКРЕКП зауваження та пропозиції щодо вищезазначеного проекту постанови та просить їх врахувати під час формування остаточної редакції постанови.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» на 2 арк. в 1 прим.

Головний виконавчий директор

О.С. Таращук

**Зауваження та пропозиції
до проекту постанови НКРЕКП
«Про затвердження Змін до Правил ринку»**

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
<p>1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення ознак маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.</p> <p>Учасникам ринку електричної енергії забороняється здійснювати маніпулювання та спроби маніпулювання на ринку електричної енергії.</p> <p>Ознаками маніпулюванням на ринку електричної енергії, щодо якого АР здійснюється аналіз є:</p> <p>наявність в учасника ринку, крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах максимально можливого обсягу відпуску відповідно до потужностей одиниць агрегації, що входять до агрегованої групи агрегатора, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;</p> <p>подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР;</p> <p>У випадку виявлення дій або бездіяльності зі сторони учасника ринку, що містять ознаки маніпулювання, АР аналізує дані, отримані за результатами спостереження, та не пізніше 17:00 другого робочого дня від дня виявлення ознак маніпулювання повідомляє про це Регулятора та</p>	<p>Виключити пункт 1.8.4.</p>	<p>Пропонується виключити пункт 1.8.4., оскільки відповідно до постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 614 «Про затвердження Вимог щодо забезпечення доброчесності та прозорості на оптовому енергетичному ринку» відповідні повноваження для АР, як ОПООП, в частині виконання функціоналу по спостереженню за роботою ринку вже передбачені.</p> <p>Згідно вимог постанови № 614 ОПООП повинні здійснювати заходи щодо спостереження за ринком на постійній основі і якщо в ході здійсненого аналізу поведінки учасника ринку ОПООП виявив ознаки підозрілої поведінки на оптовому енергетичному ринку, ОПООП зобов'язані невідкладно, але не пізніше 4 (чотирьох) календарних тижнів з дня здійснення підозрілої поведінки, повідомити НКРЕКП про підозрілу поведінку на оптовому енергетичному ринку.</p> <p>Крім того, постанова № 614 містить окрему главу 6 «Сигнали, що можуть вказувати на підозрілу поведінку на оптовому енергетичному ринку».</p>

відповідного учасника ринку із наданням результатів аналізу діяльності цього учасника.

АР здійснює спостереження та повідомляє Регулятора не пізніше 17:00 другого робочого дня щодо наступних дій учасника ринку:

наявність в учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу в обсязі, що перевищує 15 % від сумарного обсягу купленої та імпортованої електричної енергії учасниками балансуючої групи за торговий день d, за оперативними даними комерційного обліку; надання учасником ринку **завідомо** неправдивої інформації ОСП.





ЕНЕРГО АТОМ
ENERGO

ЧИСТА ЕНЕРГІЯ МАЙБУТНЬОГО

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
НАЦІОНАЛЬНА АТОМНА
ЕНЕРГОГЕНЕРУЮЧА
КОМПАНІЯ

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

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

Щодо надання зауважень та пропозицій
до проєкту постанови НКРЕКП

АТ «НАЕК «Енергоатом» за результатом опрацювання оприлюдненого
11 жовтня 2024 року на офіційному вебсайті НКРЕКП проєкту, що має ознаки
регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», надає
відповідні зауваження та пропозиції.

Додаток на 2 арк.

Виконуючий обов'язки члена правління

Хартмут ЯКОБ

Ю. Нікульшин
(044) 277-78-33
y.nikulshin@direkcy.atom.gov.ua



UB
АТ "НАЕК "Енергоатом"
№01-23796/50-вих від 21.10.2024
КЕП: Якоб Хартмут 21.10.2024 09:52
382367105294AF970400000087E10500D5B9DB01
КЕП: Маткін В. М. 18.10.2024 14:11
382367105294AF9704000000590D37009492E8B1

№ 5230/1-24 від 21.10.2024

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

Редакція проєкту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;</p> <p>2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до розділу VI цих Правил;</p> <p>3) учасник ринку не здійснив своєчасну оплату за надані йому послуги з передачі</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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;</p> <p>2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до розділу VI цих Правил;</p> <p>3) учасник ринку не здійснив своєчасну оплату за надані йому послуги</p>	<p>Порушення умов договору про надання послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії в частині невиконання зобов'язань щодо оплати за послуги не може бути суттєвою підставою для набуття статусу "Переддефолтний" з огляду на ознаки дискримінації та порушення принципу пропорційності рішення, враховуючи що за настанням зазначеної обставини учасник, в тому числі, може зазнати наслідків отримання статусу "Дефолтний".</p> <p>Окрім того відповідно до статті 52 ЗУ ПРРЕ, Правил ринку та ККО не визначено повноважень та функцій АР здійснювати моніторинг/контроль щодо проведення учасниками ринку розрахунків за надані їм послуги з передачі/розподілу електричної енергії та вчинення подальших дій/застосування санкцій.</p> <p>Варто зауважити, що умовами договору про надання послуги з передачі електричної енергії передбачено право ОСП припинити надання послуг (як суттєвий засіб впливу на учасника, окрім наявних штрафних санкцій), якщо інша сторона договору не виконує зобов'язання з оплати послуги або</p>

електричної енергії та/або з розподілу електричної енергії.	з передачі електричної енергії та/або з розподілу електричної енергії.	<p>не виконує свої обов'язки, визначені цим договором.</p> <p>Своєю чергою учасники ринку зобов'язанні здійснювати вчасно та в повному обсязі оплату ОСП за таку послугу.</p> <p>Отже, правовідносини щодо несвоєчасної оплати за надані ОСП послуги врегульовані умовами договору та не потребують додаткового нормативного врегулювання.</p> <p>З цих підстав, вважаємо за доцільне залишити пункт 1.7.1. Правил ринку в діючій редакції.</p>
10.16. На період дії в Україні воєнного стану постачальники універсальних послуг та постачальник «останньої надії» у разі несвоєчасної оплати за надані учаснику ринку в період дії воєнного стану послуги з передачі електричної енергії та/або послуги з розподілу електричної енергії не набувають статусу «Переддефолтний».	10.16. На період дії в Україні воєнного стану постачальники універсальних послуг та постачальник «останньої надії» у разі несвоєчасної оплати за надані учаснику ринку в період дії воєнного стану послуги з передачі електричної енергії та/або послуги з розподілу електричної енергії не набувають статусу «Переддефолтний».	<p>Запропоновані зміни мають дискримінаційний характер по відношенню до інших учасників ринку, зокрема, до виробників на яких покладено спеціальні обов'язки відповідно до постанови КМУ від 05.06.2019 № 483 та таким, що порушує принципи функціонування ринку електричної енергії.</p> <p>Оскільки редакція пункту 10.16. безпосередньо пов'язана із змінами до пункту 1.7.1., вважаємо за доцільне не доповнювати Розділ X. Прикінцеві та перехідні положення Правил ринку новим пунктом.</p>

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

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

АТ «ЕКУ», керуючись «Порядком проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, надає на Вашу адресу зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – «Про затвердження Змін до Правил ринку», оприлюдненого на сайті НКРЕКП 11 жовтня 2024 року за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsa-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-pravil-rinku>.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – «Про затвердження Змін до Правил ринку» - в 1 екз. на 2 стор;

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

Єгор ГРЕЧУШКІН



№780/24 від 21.10.2024
Підписано: Гречушкін Єгор Валерійович
Організація (установа): АТ "ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ"
Сертифікат: 3FAA9288358EC003040000006B1839008DEFD300
Дійсний з 26.04.2024 по 26.04.2026

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

Проект рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП (редакція АТ «ЕКУ»)	Обґрунтування
<p>10.9. 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'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд). ОСП забезпечує щоденну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.</p>	<p>Виключити норму у зв'язку з невідповідністю Закону «Про ринок електричної енергії» та неактуальністю.</p>	<p>Статтею 67 Закону про ринок визначено, що Регулятор з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності на РДН має право зокрема встановлювати виробникам (крім мікро-, міні-, малих гідроелектростанцій та електричних станцій, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії) та імпортерам - граничну нижню межу обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії на РДН, але не більше 30 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії.</p> <p>Згідно з абзацем другим пункту 9 розділу XVII Закону про ринок гранична нижня межа обов'язкового місячного обсягу продажу електричної енергії виробниками (крім виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії) та імпортерами на РДН не може бути меншою 10 відсотків їхнього місячного обсягу продажу електричної енергії.</p> <p>Таким чином Закон не містить обов'язку щодо обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН у кожному розрахунковому періоді доби постачання.</p>

		<p>До того ж, п. 10.9 розділу X Правил ринку прийнято у 2020 році в розділ «Прикінцеві та перехідні положення», який застосовуються, у разі якщо потрібно врегулювати відносини, пов'язані з переходом від існуючого правового регулювання до бажаного, тобто такого, що має запроваджуватися з прийняттям нового. Імпортёрів електроенергії було додано до п.10.9 згідно з постановою НКРЕКП від 04.12.2020 № 2328. Розділ «Прикінцеві та перехідні положення» стосується особливостей набрання чинності нормативно-правовим актом чи окремими його нормами. Норми тимчасового та локального характеру, якщо вони присутні, також включаються до перехідних положень. норма пункту 10.9 розділу X Правил ринку має тимчасовий характер та має врегулювати питання перехідного періоду.</p> <p>Станом на сьогодні, дія вищезгаданої норми Правил ринку знаходиться без змін та доповнень понад 4 роки, що ставить під сумнів актуальність її подальшого застосування, враховуючи існуючий стан регулювання та функціонування ринку електроенергії в Україні.</p>
--	--	--

Начальник відділу регуляторного забезпечення
департаменту правового забезпечення

Єгор ГРЕЧУШКІН



МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР РИНКУ»

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

┌ Про надання пропозицій до
└ проєкту рішення НКРЕКП

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

АТ «Оператор ринку» розглянуло схвалений 09.10.2024 на засіданні Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), та оприлюднений 11.10.2024 проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» та надає свої зауваження і пропозиції до нього (додаються).

Додаток: на 8 арк. в 1 прим.

Генеральний директор

Олександр ГАВВА



№01-41/1790 від 21.10.2024

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ" 43064445

Підписувач та дата підписання:

Гавва Олександр Олександрович 21.10.2024

Сертифікат:

18852072E8ABC63A0400000027060000B5110000

Дійсний:

з 07.04.2023 по 06.04.2025

ДРП 205-01-33

Додаток
до листа АТ «Оператор ринку»

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

Редакція документа з урахуванням схвалених НКРЕКП змін	Зауваження та пропозиції до схвалених НКРЕКП змін	Обґрунтування
Правила ринку, затверджені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307		
<p>1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення ознак маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.</p> <p>Учасникам ринку електричної енергії забороняється здійснювати маніпулювання та спроби маніпулювання на ринку електричної енергії.</p> <p>Ознаками маніпулювання на ринку електричної енергії, щодо якого АР здійснюється аналіз є:</p>	<p>1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення дій, що можуть мати ознаки маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.</p> <p>Учасникам ринку електричної енергії забороняється здійснювати маніпулювання та спроби маніпулювання на ринку електричної енергії.</p> <p>Діями, що можуть мати ознаки маніпулювання на ринку електричної енергії, щодо якого АР здійснюється аналіз є:</p>	<p><i>Пропонується уточнити, що АР як особа, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами, повинен повідомляти НКРЕКП про підозрілу поведінку та можливі зловживання на оптовому енергетичному ринку. Водночас, «виявлення ознак маніпулювання» повинно здійснюватися НКРЕКП в процесі розслідування зловживань на оптовому енергетичному ринку.</i></p>



№01-41/1790 від 21.10.2024

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ" 43064445
Підписувач та дата підписання:
Гавва Олександр Олександрович 21.10.2024
Сертифікат:
18852072E8ABC63A0400000027060000B5110000
Дійсний:
з 07.04.2023 по 06.04.2025

<p>наявність в учасника ринку, крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах максимально можливого обсягу відпуску відповідно до потужностей одиниць агрегації, що входять до агрегованої групи агрегатора, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;</p> <p>подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР;</p> <p>У випадку виявлення дій або бездіяльності зі сторони учасника ринку, що містять ознаки маніпулювання, АР аналізує дані, отримані за результатами спостереження, та не пізніше 17:00 другого робочого дня від дня виявлення ознак маніпулювання повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку із наданням результатів аналізу діяльності цього учасника.</p>	<p>наявність в учасника ринку, крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах максимально можливого обсягу відпуску відповідно до потужностей одиниць агрегації, що входять до агрегованої групи агрегатора, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;</p> <p>подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсягів електричної енергії в яких на момент подання заявки, що не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД за двосторонніми договорами, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР.</p> <p>У випадку виявлення дій або бездіяльності зі сторони учасника ринку, що можуть мати ознаки маніпулювання, АР аналізує дані, отримані за результатами спостереження, та не пізніше 17:00 другого робочого дня від дня виявлення дій, що можуть мати ознаки маніпулювання, повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку із наданням результатів аналізу діяльності цього учасника.</p>	<p><i>Оскільки до положення третього абзацу пропонується уточнення, що аналіз на ринку електричної енергії на наявність дій, що можуть свідчити про здійснення маніпулювання, здійснюється АР, а АР (ОСП) відповідно до Правил ринку та Правил РДН/ВДР отримує від ОР інформацію про договірні обсяги купівлі-продажу електричної енергії для кожного розрахункового періоду за результатами РДН та ВДР, пропонуємо відповідно уточнити положення п'ятого абзацу п.1.8.4 Правил ринку.</i></p> <p><i>При цьому зазначаємо, що пункт 3.2.1 Правил РДН/ВДР передбачає можливість подання заявок на торги на РДН починаючи за 7 календарних днів до доби постачання, а пункт 3.1.12 Правил РДН/ВДР зобов'язує ОР та учасників РДН/ВДР зберігати конфіденційність даних, зазначених у заявках на торги.</i></p>
---	---	---

<p>АР здійснює спостереження та повідомляє Регулятора не пізніше 17:00 другого робочого дня щодо наступних дій учасника ринку:</p> <p>наявність в учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу в обсязі, що перевищує 15 % від сумарного обсягу купленої та імпортованої електричної енергії учасниками балансуючої групи за торговий день d, за оперативними даними комерційного обліку;</p> <p>надання учасником ринку завідомо неправдивої інформації ОСП.</p>	<p>АР здійснює спостереження та повідомляє Регулятора не пізніше 17:00 другого робочого дня щодо наступних дій учасника ринку:</p> <p>наявність в учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу в обсязі, що перевищує 15 % від сумарного обсягу купленої та імпортованої електричної енергії учасниками балансуючої групи за торговий день d, за оперативними даними комерційного обліку;</p> <p>надання учасником ринку завідомо неправдивої інформації ОСП.</p>	
<p>4.16. Результати балансуючого ринку</p> <p>Результати балансуючого ринку складаються з:</p> <p>1) прийнятих пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження ППБ по ОРЧ з метою забезпечення балансу системи;</p> <p>2) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на завантаження по ОРЧ у грн/МВт·год;</p>		<p><u>Зауваження:</u></p> <p>Оскільки з положень глави 4.16 прибирається опис визначення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження, посилання на який дається у пунктах 4.17.1 та 4.17.2 глави 4.17 Правил ринку, можливо, потрібно у цих пунктах дати посилання на главу 5.13 розділу V Правил ринку, де визначатимуться маржинальні ціни на балансуючу електричну енергію на</p>

<p>3) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на розвантаження по ОРЧ у грн/МВт·год.</p>		<p>завантаження та на розвантаження по ОРЧ.</p> <p>Також, назви показників «маржинальна ціна <u>на</u> балансуючу електричну енергію на завантаження по ОРЧ» та «маржинальна ціна <u>на</u> балансуючу електричну енергію на розвантаження по ОРЧ» мають бути однаковими у всьому тексті Правил ринку (зокрема, у п.5.11.2 Правил ринку: «Для розрахунків за балансуючу електричну енергію приймаються дані остаточного фізичного повідомлення про відбір/відпуск, диспетчерських команд, <u>маржинальних цін балансуючої електроенергії для кожної ОРЧ ...</u>», у п.5.13.2 (5.13.1 новий): «<u>Основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої електричної енергії визначаються ...</u>»).</p>
<p>5.13.2 Наявність дефіциту, профіциту або збалансованості зони системи визначається наступним чином:</p> <p>1) для ОРЧ:</p> <p>якщо $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) > ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи перебуває в дефіциті;</p>	<p>5.13.2. Наявність дефіциту, профіциту або збалансованості зони системи визначається наступним чином:</p> <p>1) ...</p>	

<p>якщо $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) < ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи перебуває в профіциті; якщо $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) = ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи є збалансованою,</p> <p>де $ABE_{z,rtu}^{up}$ - активована балансуєча електрична енергія на завантаження в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{up},$ <p>де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ - активована балансуєча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up},$ <p>де $AB_{e,z,rtu}^{up}$ - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>$REC_{z,rtu}$ - обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в</p>	<p>$REC_{z,rtu}$ - обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи команди, що надаються ОСРам на примусове відключення споживачів, та</p>	<p>Пропонується уточнити, що показник $REC_{z,rtu}$ передбачає в тому числі примусове відключення споживачів відповідно до команд, що надаються ОСП ОСРам (ГАВ, ГОЕ тощо).</p>
--	---	---

зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год, що розраховується за формулою

$$REC_{z,rtu} = \frac{REC_{z,t}}{4},$$

де $REC_{z,t}$ - обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z за розрахунковий період t , МВт·год.

$ABE_{z,rtu}^{dn}$ - активована балансуюча електрична енергія на розвантаження в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn},$$

де $ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ - активована балансуюча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn},$$

де $AB_{e,z,rtu}^{dn}$ - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год;

...

обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год, що розраховується за формулою

...

<p>5.13.3 Ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії ($IMSP_{z,t}$) у зоні визначається у грн/МВт·год як середньозважена ціна для кожного розрахункового періоду у такий спосіб:</p> <p>...</p> <p>3) якщо зона системи є збалансованою протягом розрахункового періоду або якщо в дефіцитній системі обсяг активованої балансуючої електричної енергії на завантаження ($\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up}$) протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, або якщо в профіцитній системі обсяг активованої балансуючої електричної енергії на розвантаження ($\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$) протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то</p> <p>$IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t}$,</p> <p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН в зоні z для розрахункового періоду t або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів, грн/МВт·год.</p>	<p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН в зоні z для розрахункового періоду t або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів, грн/МВт·год.</p>	<p><i>Пропонується привести назву показника у відповідність його назви у Правилах РДН/ВДР.</i></p>
--	--	--

<p>5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію ($CINSTQ_{e,z,t}$) одиниці надання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що працюють не за «зеленим» тарифом, за кожен розрахунковий період обчислюється з урахуванням стану системи, визначеного відповідно до підпункту 2 пункту 5.13.2 глави 5.13 цього розділу, у такий спосіб:</p> <p>...</p> <p>3) якщо зона системи є збалансованою впродовж розрахункового періоду – списання та нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження та завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною купівлі-продажу електричної енергії на РДН за розрахунковий період ($PDAM_{z,t}$).</p>	<p>3) якщо зона системи є збалансованою впродовж розрахункового періоду – списання та нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження та завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною купівлі-продажу електричної енергії на РДН за відповідний розрахунковий період ($PDAM_{z,t}$).</p>	<p><i>Пропонується привести назву показника у відповідність його назви у Правилах РДН/ВДР.</i></p>
---	---	--

Генеральний директор АТ «Оператор ринку»

Олександр ГАВВА



Національна енергетична компанія

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



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

№ _____

Про надання зауважень та пропозицій
до проєкту змін в Правила ринку

НЕК «Укренерго» надає свої зауваження та пропозиції до проєкту Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», що був опублікований на сайті Регулятора 11.10.2024.

Разом з цим зазначаємо, що вказаний проєкт прямо впливає на реалізацію змін до Постанови НКРЕКП від 14.03.2018 №307 «Про затвердження Правил ринку» зі змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 05.12.2023 №2277, що коригують формулу визначення стану системи для цілей обчислення ціни небалансу і набувають чинності з 01.12.2024.

НЕК «Укренерго» листом № 01/48403 від 06.08.2024 вже повідомляла Регулятора про низку проблемних питань, що пов'язані із реалізацією Постанови НКРЕКП від 05.12.2023 №2277 та запитувала роз'яснення в цій частині. Водночас наголошуємо, що ухвалення та реалізація проєкту змін в Правила ринку, зауваження та пропозиції до якого надаємо у додатках до цього листа, потребують внесення суттєвих змін до програмного забезпечення Системи управління ринком та обов'язкового відтермінування набуття чинності Постанови НКРЕКП від 05.12.2023 №2277 в частині змін до порядку визначення стану системи.

Також повідомляємо, що у разі необхідності готові надати всі необхідні роз'яснення та додаткові матеріали.

Додаток: Зауваження НЕК «Укренерго» до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» на 10 арк. в 1. Екз.

Директор з ринкових операцій

Стремоух О.В.

Бажан 238 37 00



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000274C36006E24B600

Підписувач Стремоух Олександр Володимирович

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

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/65779

від 21.10.2024

№35439/1-24 від 22.10.2024

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ
Зауваження НЕК «Укренерго» до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»

Чинна редакція	Зміна до Правил ринку	Зауваження/пропозиції НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
<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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;</p> <p>2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до розділу VI цих Правил.</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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;</p> <p>2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до розділу VI цих Правил;</p> <p>3) учасник ринку не здійснив своєчасну оплату за надані йому послуги з передачі електричної енергії.</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>....</p> <p>3) учасник ринку не здійснив своєчасну оплату за надані йому послуги з передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та/або з розподілу електричної енергії.</p>	<p><i>ОСП надає послуги з передачі та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. У разі впровадження норми застосування статусу «Переддефолтний» за надання послуги ОСП, необхідно перелічити всі види тарифних послуг, пов'язаних із забезпеченням функціонування ринку електричної енергії.</i></p>
<p>1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.</p> <p>Учасникам ринку електричної енергії забороняється здійснювати маніпулювання на ринку електричної енергії.</p> <p>Маніпулюванням на ринку електричної енергії, щодо якого здійснюється аналіз є:</p> <p>наявність в учасника ринку, крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах максимально можливого обсягу відпуску відповідно до потужностей одиниць агрегації, що входять до агрегованої групи агрегатора, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;</p> <p>подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР;</p> <p>У випадку виявлення дій або бездіяльності зі сторони учасника ринку, що містять ознаки маніпулювання, АР аналізує дані, отримані за результатами спостереження, та не пізніше 17:00 другого робочого дня від дня виявлення ознак маніпулювання повідомляє про це Регулятора та</p>	<p>1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення ознак маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.</p> <p>Учасникам ринку електричної енергії забороняється здійснювати маніпулювання та спроби маніпулювання на ринку електричної енергії.</p> <p>Ознаками маніпулювання на ринку електричної енергії, щодо якого АР здійснюється аналіз є:</p> <p>наявність в учасника ринку, крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах максимально можливого обсягу відпуску відповідно до потужностей одиниць агрегації, що входять до агрегованої групи агрегатора, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;</p> <p>подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР;</p> <p>У випадку виявлення дій або бездіяльності зі сторони учасника ринку, що містять ознаки маніпулювання, АР аналізує дані, отримані за результатами спостереження, та не пізніше 17:00 другого робочого дня від дня виявлення ознак</p>	<p>1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення ознак маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.</p> <p>Учасникам ринку електричної енергії забороняється здійснювати маніпулювання та спроби маніпулювання на ринку електричної енергії.</p> <p>Ознаками маніпулювання на ринку електричної енергії, щодо якого АР здійснюється аналіз є:</p> <p>наявність в учасника ринку, крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах максимально можливого обсягу відпуску відповідно до потужностей одиниць агрегації, що входять до агрегованої групи агрегатора, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;</p> <p>подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР;</p> <p>У випадку виявлення дій або бездіяльності зі сторони учасника ринку, що містять ознаки маніпулювання, АР аналізує дані, отримані за результатами спостереження, та не пізніше 17:00 другого робочого дня від дня виявлення ознак</p>	<p><i>Академічний тлумачний словник української мови дає слову «спроба» таке визначення: «Намагання зробити щось при відсутності впевненості в досягненні успіху». Отже «спробою» називається дія, яка фактично є намірами учасника ринку вчинити маніпуляцію, і при цьому такі дії можуть не завершитися маніпуляцією/порушенням. Відповідно не може існувати чіткого переліку критеріїв, які б дозволили ОСП довести, чи були певні дії учасника ринку «спробою маніпуляції». З огляду на це введення словосполучення «спроби маніпулювання» є недоцільним.</i></p>

<p>відповідного учасника ринку із наданням результатів аналізу діяльності цього учасника.</p> <p>АР здійснює спостереження та повідомляє Регулятора не пізніше 17:00 другого робочого дня щодо наступних дій учасника ринку:</p> <p>наявність в учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу в обсязі, що перевищує 15 % від сумарного обсягу купленої та імпортованої електричної енергії учасниками балансуючої групи за торговий день d, за оперативними даними комерційного обліку;</p> <p>надання учасником ринку неправдивої інформації ОСП.</p>	<p>маніпулювання повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку із наданням результатів аналізу діяльності цього учасника.</p> <p>АР здійснює спостереження та повідомляє Регулятора не пізніше 17:00 другого робочого дня щодо наступних дій учасника ринку:</p> <p>наявність в учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу в обсязі, що перевищує 15 % від сумарного обсягу купленої та імпортованої електричної енергії учасниками балансуючої групи за торговий день d, за оперативними даними комерційного обліку;</p> <p>надання учасником ринку завідомо неправдивої інформації ОСП.</p>	<p>маніпулювання повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку із наданням результатів аналізу діяльності цього учасника.</p> <p>АР здійснює спостереження та повідомляє Регулятора не пізніше 17:00 другого робочого дня щодо наступних дій учасника ринку:</p> <p>наявність в учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу в обсязі, що перевищує 15 % від сумарного обсягу купленої та імпортованої електричної енергії учасниками балансуючої групи за торговий день d, за оперативними даними комерційного обліку;</p> <p>надання учасником ринку завідомо неправдивої інформації ОСП.</p>	<p><i>Академічний тлумачний словник української мови (СУМ) дає слову «завідомо» лише два визначення: «наперед» та «заздалегідь», які не можуть бути застосовані в цьому контексті. А якщо слово «завідомо» в даному випадку було застосовано в значенні «навмисний», тобто «вчинений з наміром, свідомо; умисний» (відповідно до СУМ), то виходячи з такого трактування ОСП не має інструментів та засобів, аби досліджувати обставини надання учасником ринку неправдивої інформації, щоб дати оцінку цій дії, тобто чи робить він це свідомо із хибним наміром, чи це є просто помилка. У зв'язку з цим пропонуємо залишити абзац в поточній редакції.</i></p>
<p>4.16. Результати балансуючого ринку</p> <p>Результати балансуючого ринку складаються з:</p> <p>1) прийнятих пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження ППБ по ОРЧ з метою забезпечення балансу системи;</p> <p>2) маржинальної ціни по ОРЧ на балансуючу електричну енергію на завантаження. Маржинальна ціна на балансуючу електричну енергію на завантаження (у грн/МВт-год) по кожній ОРЧ визначається на рівні найвищої ціни у пропозиції на балансуючу електричну енергію, що акцептована для забезпечення збільшення балансуючої електричної енергії;</p> <p>3) маржинальної ціни по ОРЧ на балансуючу електричну енергію на розвантаження. Маржинальна ціна на балансуючу електричну енергію на розвантаження (у грн/МВт-год) по кожній ОРЧ визначається на рівні найнижчої ціни у пропозиції на балансуючу електричну енергію, що акцептована для забезпечення зниження балансуючої електричної енергії.</p>	<p>4.16. Результати балансуючого ринку</p> <p>Результати балансуючого ринку складаються з:</p> <p>1) прийнятих пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження ППБ по ОРЧ з метою забезпечення балансу системи;</p> <p>2) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на завантаження по ОРЧ у грн/МВт-год;</p> <p>3) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на розвантаження по ОРЧ у грн/МВт-год.</p>	<p>4.16. Результати балансуючого ринку</p> <p>Результати балансуючого ринку складаються з:</p> <p>1) прийнятих пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження ППБ по ОРЧ з метою забезпечення балансу системи;</p> <p>2) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на завантаження по ОРЧ у грн/МВт-год (з точністю до двох знаків після коми);</p> <p>3) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на розвантаження по ОРЧ у грн/МВт-год (з точністю до двох знаків після коми).</p>	<p>Уточнення розмірності даних для проведення подальших розрахунків</p>
<p>4.17.3. Для кожної ОРЧ усі акцептовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження, марковані системою управління ринком для вирішення системних обмежень відповідно до Кодексу системи передачі, отримують ціну, що визначається як маржинальна ціна, згідно з главою 4.16 цього розділу.</p>	<p>4.17.3. Для кожної ОРЧ усі акцептовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження, марковані системою управління ринком для вирішення системних обмежень відповідно до Кодексу системи передачі, отримують ціну, що визначається як маржинальна ціна, згідно з главою 5.13 розділу V цих Правил.</p>	<p>4.17.3. Усіх акцептовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження, марковані системою управління ринком для вирішення системних обмежень відповідно до Кодексу системи передачі, оплачуються згідно з п.5.14.5. розділу V цих Правил.</p> <p>....</p>	<p><i>Для чіткого впорядкування Пропонуємо викласти правила оплати команд для врегулювання системних обмежень в п.5.14.5. разом із описом механізму оплати балансуючої енергії, відпущеної в результаті виконання команд диспетчера, які віддаються в результаті активації пропозицій ППБ.</i></p>

....		
<p>5.13.1. Відповідно до <u>пункту 4.19.1</u> глави 4.19 розділу IV цих Правил балансуючий ринок генерує основані на ОРЧ диспетчерські команди для одиниць надання послуг з балансування (у МВт) та основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуємої енергії (у грн/МВт-год), що використовуються для розрахунків за балансуємої електричної енергії, включаючи активацію балансуємої електричної енергії в реальному часі одиницями надання послуг з балансування відповідно до їх остаточних повідомлень про фізичний відбір/відпуск (у МВт-год за розрахунковий період).</p>	<p>5.13.1. Балансуючий ринок генерує основані на ОРЧ диспетчерські команди для одиниць надання послуг з балансування (у МВт) та основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуємої енергії (у грн/МВт-год), що використовуються для розрахунків за балансуємої електричної енергії, включаючи активацію балансуємої електричної енергії в реальному часі одиницями надання послуг з балансування відповідно до їх остаточних повідомлень про фізичний відбір/відпуск (у МВт-год за розрахунковий період).</p> <p>Основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуємої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ як:</p> <p>1) за наявності дефіциту в зоні системи – найбільша ціна активованої пропозиції на балансуємої електричної енергії на завантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуємої електричної енергії на завантаження ($MP_{z,rtu}^{up}$). Якщо відсутні активації пропозицій на балансуємої електричної енергії на завантаження або усі активовані пропозиції на балансуємої електричної енергії на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуємої електричної енергії на завантаження є середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуємої електричної енергії на завантаження ($MP_{z,rtu}^{up}$) за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів.</p> <p>2) за наявності профіциту в зоні системи – найменша ціна активованої пропозиції на балансуємої електричної енергії на розвантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуємої електричної енергії на розвантаження ($MP_{z,rtu}^{dn}$). Якщо відсутні активації пропозицій на балансуємої електричної енергії на розвантаження або активовані пропозиції на балансуємої електричної енергії на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуємої електричної енергії на розвантаження є середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуємої електричної енергії на розвантаження ($MP_{z,rtu}^{dn}$) за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів.</p>	<p>5.13.1. Балансуючий ринок генерує основані на ОРЧ диспетчерські команди для одиниць надання послуг з балансування (у МВт) та основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуємої енергії (у грн/МВт-год), що використовуються для розрахунків за балансуємої електричної енергії, включаючи активацію балансуємої електричної енергії в реальному часі одиницями надання послуг з балансування відповідно до їх остаточних повідомлень про фізичний відбір/відпуск (у МВт-год за розрахунковий період).</p> <p>Основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуємої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ як:</p> <p>1) за наявності дефіциту в зоні системи – найбільша ціна активованої пропозиції на балансуємої електричної енергії на завантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуємої електричної енергії на завантаження ($MP_{z,rtu}^{up}$). Якщо відсутні активації пропозицій на балансуємої електричної енергії на завантаження або усі активовані пропозиції на балансуємої електричної енергії на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуємої електричної енергії на завантаження є середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуємої електричної енергії на завантаження ($MP_{z,rtu}^{up}$) за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів.</p> <p>2) за наявності профіциту в зоні системи – найменша ціна активованої пропозиції на балансуємої електричної енергії на розвантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуємої електричної енергії на розвантаження ($MP_{z,rtu}^{dn}$). Якщо відсутні активації пропозицій на балансуємої електричної енергії на розвантаження або активовані пропозиції на балансуємої електричної енергії на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуємої електричної енергії на розвантаження є середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуємої електричної енергії на розвантаження ($MP_{z,rtu}^{dn}$) за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів;</p>	<p><i>Пропонується видалити з огляду на пропозиції НЕК «Укренерго» до п.5.13.3. та 5.14.5.</i></p> <p><i>Пропонується видалити з огляду на пропозиції НЕК «Укренерго» до п.5.13.3. та 5.14.5.</i></p>

	<p>3) якщо зона системи є збалансованою (не перебуває в дефіциті або в профіциті) – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН за відповідний розрахунковий період, або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів. Ця ціна є маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на розвантаження та маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на завантаження.</p>	<p>3) якщо зона системи є збалансованою (не перебуває ані в дефіциті, ані в профіциті) – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН за відповідний розрахунковий період, або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів. Ця ціна є маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на розвантаження та маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на завантаження.</p>	
<p>5.13.2. Основані на ОРЧ маржинальні ціни балансууючої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ як:</p> <p>1) найбільша ціна пропозиції на балансууючу електричну енергію на завантаження, що активується, за наявності дефіциту в зоні системи, тобто коли сума електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансууючу електричну енергію на збільшення відпуску (або для зменшення відбору електричної енергії) в зоні більше суми електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансууючу електричну енергію на зменшення відпуску (або для збільшення відбору електричної енергії) в цій же зоні. Ця ціна є маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на завантаження;</p> <p>2) найменша ціна пропозиції на балансууючу електричну енергію на розвантаження, що активується, за наявності профіциту в зоні системи, тобто коли сума електричної енергії прийнятих пропозицій на балансууючу електричну енергію на збільшення відпуску (або для зменшення відбору електричної енергії) в зоні менше суми електричної енергії прийнятих пропозицій на балансууючу електричну енергію на зменшення відпуску (або для збільшення відбору електричної енергії) в цій же зоні. Ця ціна є маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на розвантаження;</p> <p>3) якщо система в зоні не перебуває ані в дефіциті, ані в профіциті, тобто коли сума кількості електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансууючу електричну енергію на збільшення відпуску (або для зменшення відбору електричної енергії) в зоні дорівнює сумі електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансууючу електричну енергію на зменшення відпуску (або для збільшення відбору електричної енергії) в цій же зоні, або якщо всі активовані пропозиції на балансууючу електричну енергію позначені як такі, що вирішують обмеження системи в зоні, тоді маржинальна ціна балансууючої електричної енергії цієї ОРЧ буде обчислюватись на основі ціни РДН визначеної за результатом торгів на цей розрахунковий період, або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись - на</p>	<p>5.13.2 Наявність дефіциту, профіциту або збалансованості зони системи визначається наступним чином:</p> <p>1) для ОРЧ: якщо $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) > ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи перебуває в дефіциті; якщо $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) < ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи перебуває в профіциті; якщо $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) = ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи є збалансованою,</p> <p>де $ABE_{z,rtu}^{up}$ - активована балансууюча електрична енергія на завантаження в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{up}$ <p>де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ - активована балансууюча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up}$ <p>де $AB_{e,z,rtu}^{up}$ - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансууючого ринку пропозиції на балансууючу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>$REC_{z,rtu}$ - обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $REC_{z,rtu} = \frac{REC_{z,t}}{4},$ <p>де $REC_{z,t}$ - обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення</p>	<p>5.13.2 Наявність дефіциту, профіциту або збалансованості зони системи в зоні визначається наступним чином:</p> <p>1) для ОРЧ: якщо $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) > ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи перебуває в дефіциті; якщо $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) < ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи перебуває в профіциті; якщо $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) = ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи є збалансованою,</p> <p>де $ABE_{z,rtu}^{up}$ - активована балансууюча електрична енергія на завантаження в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{up}$ <p>де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ - активована балансууюча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up}$ <p>де $AB_{e,z,rtu}^{up}$ - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансууючого ринку пропозиції на балансууючу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>$REC_{z,rtu}$ - обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $REC_{z,rtu} = \frac{REC_{z,t}}{4},$ <p>де $REC_{z,t}$ - обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення</p>	<p>Уточнення, стосується того, що баланс забезпечується саме в системі в межах однієї торгової зони.</p>

<p>основі від середньозваженого значення ціни РДН за попередні 30 днів.</p>	<p>автоматикою відключення навантаження) в зоні z за розрахунковий період t, МВт·год.</p> <p>$ABE_{z,rtu}^{dn}$ - активована балансуюча електрична енергія на розвантаження в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ <p>де $ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ - активована балансуюча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn}$ <p>де $AB_{e,z,rtu}^{dn}$ - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>2) для розрахункового періоду: якщо $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) > \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи перебуває в дефіциті;</p> <p>якщо $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) < \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи перебуває в профіциті;</p> <p>якщо $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) = \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи є збалансованою.</p> <p>Обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження ($REC_{z,t}$) визначається ОСП в межах власної мережі для кожного розрахункового періоду t торгового дня d та надається ОСП до ОСП за встановленою ОСП формою до 13:00 d+1.</p>	<p>навантаження) в зоні z за розрахунковий період t, МВт·год.</p> <p>$ABE_{z,rtu}^{dn}$ - активована балансуюча електрична енергія на розвантаження в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ <p>де $ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ - активована балансуюча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn}$ <p>де $AB_{e,z,rtu}^{dn}$ - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуючого ринку пропозиції на балансуючу енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>2) для розрахункового періоду: якщо $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) > \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи перебуває в дефіциті;</p> <p>якщо $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) < \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи перебуває в профіциті;</p> <p>якщо $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) = \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи є збалансованою.</p> <p>Обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження ($REC_{z,t}$) визначається ОСП в межах власної мережі для кожного розрахункового періоду t торгового дня d та надається ОСП до ОСП за встановленою ОСП формою до 13:00 d+1 в порядку, визначеному АР.</p> <p>АР під час розрахунків для визначення обсягу примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z ($REC_{z,t}$) використовує виключно дані, надані ОСП ДО 13:00 НА d+1.</p>	<p>АР має окрім форми встановити порядок надання інформації, аби встановити шляхи та спосіб її надання для забезпечення вчасного та оперативного збору даних.</p> <p>АР не має інструментів/важелів, аби забезпечити надання в повному обсязі обсягів обмежень для розрахунку всіма ОСП. Тому необхідно уточнити, що АР може використовувати для розрахунку лише наявні у нього на момент розрахунку дані. Відсутність такої умови ставитиме під сумнів коректність розрахунку в цілому.</p>
---	---	--	--

<p>5.13.3. У кожній зоні ціна (у грн/МВт·год) небалансу для врегулювання небалансів за кожен розрахунковий період визначається за формулою</p> $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up})} \right ,$ <p>якщо $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})$,</p> $IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t},$ <p>якщо $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) = \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})$,</p> $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn} \times MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})} \right ,$ <p>$\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up})$,</p> <p>де $ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in z} ABE_{e,z,rtu}^{up}$; $ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in z} ABE_{e,z,rtu}^{dn}$, $ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn}$</p> <p>де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ – активована балансуєча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up}$ <p>де $AB_{e,z,rtu}^{up}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>$ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ – активована балансуєча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in z} ABE_{e,z,rtu}^{dn},$ <p>$AB_{e,z,rtu}^{dn}$ – активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>$MP_{z,rtu}^{up}$ – маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на завантаження в зоні z на балансуєчому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;</p>	<p>5.13.3 Ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії ($IMSP_{z,t}$) у зоні визначається у грн/МВт·год як середньозважена ціна для кожного розрахункового періоду у такий спосіб:</p> <p>1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то</p> $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up})} \right ,$ <p>де $MP_{z,rtu}^{up}$ – маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;</p> <p>2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то</p> $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn} \times MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})} \right ,$ <p>де $MP_{z,rtu}^{dn}$ – маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на розвантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;</p> <p>3) якщо зона системи є збалансованою протягом розрахункового періоду або якщо в дефіцитній системі обсяг активованої балансуєчої електричної енергії на завантаження ($\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up}$) протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, або якщо в профіцитній системі обсяг активованої балансуєчої електричної енергії на розвантаження ($\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$) протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то</p> $IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t},$ <p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН в зоні z для розрахункового періоду t або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів, грн/МВт·год.</p>	<p>5.13.3 Ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії ($IMSP_{z,t}$) у зоні визначається як середньозважена у грн/МВт·год для кожного розрахункового періоду у такий спосіб:</p> <p>1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, а $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up}) > 0$, то</p> $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up})} \right ,$ <p>де $MP_{z,rtu}^{up}$ – маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;</p> <p>якщо зона системи перебуває в дефіциті, а $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up}) = 0$, то $IMSP_{z,t}$ визначається, як середньоарифметичне значення цін всіх пропозицій на балансуєчу енергію на завантаження, поданих на відповідний розрахунковий період t;</p> <p>2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то</p> $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn} \times MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})} \right ,$ <p>де $MP_{z,rtu}^{dn}$ – маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на розвантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;</p> <p>3) якщо зона системи є збалансованою протягом розрахункового періоду або якщо в дефіцитній системі обсяг активованої балансуєчої електричної енергії на завантаження ($\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up}$) протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, або якщо в профіцитній системі обсяг активованої балансуєчої електричної енергії на розвантаження ($\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$) протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то</p> $IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t},$ <p>де $PDAM_{z,t}$ – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН в зоні z для розрахункового періоду t або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів, грн/МВт·год.</p>	<p>Даний пункт є логічним продовженням змін до Правил ринку, які затверджені Постановою НКРЕКП від 05.12.2023 №2277, що ввела у визначення стану системи для обчислення ціни небалансу показник REC. Новий проект вводить зазначений показник також для визначення стану системи при обчисленні маржинальної ціни балансуєчої енергії для ОРЧ та суми списання/нарахування за балансуєчу енергію для ППБ, що робить однаковими умови для обчислення всіх перелічених цін та платежів. Однак наявність показника $REC_{z,t}$ та величини його значення жодним чином не пов'язані із наявністю та величиною обсягів $ABE_{z,rtu}^{up}$ та $ABE_{z,rtu}^{dn}$.</p> <p>При цьому саме за рахунок показника $REC_{z,t}$ стан системи може визначатися як дефіцитний при тому, що в кожній ОРЧ $ABE_{z,rtu}^{up} = 0$. У такому разі відповідно до пп.1.13.3. цього проекту ціна небалансу $IMSP_{z,t}$ має вираховуватися, виходячи з обсягів $ABE_{z,rtu}^{up}$ помножених на $MP_{z,rtu}^{up}$. Водночас відповідно до п.5.13.2. цього проекту та п.5.13.3. чинної редакції Правил ринку $ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum_{e \in z} ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up}$ де $AB_{e,z,rtu}^{up}$ – <u>активовані з ранжиру</u> відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування. Пропозиції, активовані з ранжиру, не включають в себе акцепти з приміткою, тобто такі, що були активовані для врегулювання системних обмежень, оскільки вони активуються поза ранжиром (з пропуском однієї або кількох пропозицій). Відповідно, якщо в усіх ОРЧ розрахункового періоду всі пропозиції на завантаження будуть активовані поза ранжиром або не будуть активовані взагалі, і в той же час величина показника $REC_{z,t}$ буде перевищувати суму $ABE_{z,rtu}^{dn}$ в цьому ж розрахунковому періоді, то відповідно до запропонованої редакції пп.1. п.5.13.3. всі $MP_{z,rtu}^{up}$ (які будуть визначені як середньоарифметичне маржинальних цін в кожній ОРЧ відповідно до пропозиції в п.5.13.2.) будуть перемножені на 0, що зробить $IMSP_{z,t}$ такою, що дорівнює нулю в цьому розрахунковому періоді. У зв'язку з цим пропонуємо замість визначення маржинальної ціни для ОРЧ, у яких обсяги балансуєчої енергії, активованої з пропозицій в ранжирі, дорівнюють нулю, визначити безпосередньо ціну небалансу для таких випадків, а також за тим самим принципом визначити обсяг списання/нарахування за балансуєчу енергію ППБ в п.5.14.3.</p> <p>Водночас, відповідно до пп.д) п.1. ст.30 Регламенту ЄС 2195 ціни на балансуєчу енергію повинні надавати правильні цінові сигнали.</p>
---	---	--	--

<p>$MP_{z,rtu}^{dn}$ – маржинальна ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z на балансуючому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год.;</p>			<p>Відповідно до п. 4 та п.5 ст.55 того ж Регламенту ціна негативного/позитивного небалансу не повинна бути меншою/більшою (відповідно до напрямку) ніж середньозважена ціна позитивної/негативної активованої балансуючої енергії з резервів відновлення частоти та резервів заміщення; а у випадку, якщо протягом періоду врегулювання небалансу не відбулося активування балансуючої енергії в будь-якому напрямку, меншою/більшою (відповідно напрямку) значення уникнутої активації балансуючої енергії з резервів відновлення частоти або резервів заміни.</p> <p>Водночас. Як зазначено в документі Explanatory document to all TSOs' proposal to further specify and harmonise imbalance settlement in accordance with Article 52(2) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017, establishing a guideline on electricity balancing (стор. 20-21) ціна уникнутої активації також може використовуватися, як базова ціна у зоні, якщо немає активацій балансуючої енергії в будь-якому напрямку для цінової зони небалансу.</p> <p>У зв'язку із цим замість визначення маржинальної ціни у відповідному напрямку у ретроспективі 30 днів, пропонуємо розглянути підхід, коли визначення маржинальної ціни, на якій потім ґрунтується ціна небалансу та балансуючої енергії, на базі цін заявок у відповідному напрямку в межах розрахункового періоду.</p>
<p>5.13.4. На балансуючому ринку, крім вищезазначених маржинальних цін, використовуються ціни:</p> <p>$LABEO_{z,t}^{dn}$ – найменша ціна пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження, що активується, у зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт·год;</p> <p>$LABEO_{z,t}^{up}$ - найбільша ціна пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження, що активується, у зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт·год.</p>	<p>5.13.4. На балансуючому ринку, крім вищезазначених маржинальних цін, використовуються ціни:</p> <p>1) $LABEO_{z,t}^{dn}$ – ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі, що визначається як найменша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження в зоні z для розрахункового періоду t у грн/МВт·год.</p> <p>Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на розвантаження або активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі є середньоарифметичне значення цін балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{dn}$) за аналогічні розрахункові періоди, в яких система перебувала в дефіциті, попередніх 30 торгових днів;</p> <p>2) $LABEO_{z,t}^{up}$ – ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі, що визначається як найбільша ціна пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження,</p>	<p>5.13.4. На балансуючому ринку, крім вищезазначених маржинальних цін, використовуються ціни:</p> <p>1) $LABEO_{z,t}^{dn}$ – ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі, грн/МВт·год, що визначається як найменша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження, у зоні z для розрахункового періоду t (грн/МВт·год з точністю до двох знаків після коми). Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на розвантаження або активовані пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі є середньоарифметичне значення цін всіх пропозицій на розвантаження, поданих на відповідний розрахунковий період.</p> <p>2) $LABEO_{z,t}^{up}$ – ціна балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі, що визначається як найбільша ціна пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження, що</p>	<p>Водночас, відповідно до п.д) п.1. ст.30 Регламенту ЄС 2195 ціни на балансуючу енергію повинні надавати правильні цінові сигнали.</p> <p>Відповідно до п. 4 та п.5 ст.55 того ж Регламенту ціна негативного/позитивного небалансу не повинна бути меншою/більшою (відповідно до напрямку) ніж середньозважена ціна позитивної/негативної активованої балансуючої енергії з резервів відновлення частоти та резервів заміщення; а у випадку, якщо протягом періоду врегулювання небалансу не відбулося активування балансуючої енергії в будь-якому напрямку, меншою/більшою (відповідно напрямку) значення уникнутої активації балансуючої енергії з резервів відновлення частоти або резервів заміни.</p> <p>Водночас. Як зазначено в документі Explanatory document to all TSOs' proposal to further specify and harmonise imbalance settlement in accordance with Article 52(2) of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017, establishing a guideline on electricity balancing (стор. 20-21) ціна уникнутої активації також може використовуватися, як базова ціна у зоні, якщо немає активацій балансуючої енергії в будь-якому напрямку для цінової зони небалансу.</p>

	<p>що активується, у зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт·год. Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєчу електричну енергію на завантаження або активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі є середньоарифметичне значення ціни балансуєчої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{up}$) за аналогічні розрахункові періоди, в яких система перебувала в профіциті, попередніх 30 торгових днів.</p>	<p>активується, у зоні z для розрахункового періоду t (грн/МВт·год з точністю до двох знаків після коми), Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєчу електричну енергію на завантаження або активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі є середньоарифметичне значення цін всіх пропозицій на завантаження, поданих на відповідний розрахунковий період..</p>	<p>У зв'язку із цим пропонуємо розглянути підхід, коли у разі неможливості визначити LABEO, яке визначається на основі активованих в ранжирі заявок, визначати його, ґрунтуючись на пропозиціях ППБ, що були подані на відповідний розрахунковий період.</p>
<p>5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів одиниці надання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що працюють не за «зеленим» тарифом, за кожен розрахунковий період для балансуєчої електричної енергії обчислюється за формулами:</p> <p>1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, ($\sum_{e \in E} SBE_{e,z,t}^{up} > \sum_{e \in E} SBE_{e,z,t}^{dn}$) нарахування коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження зони, а списання коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за ціною останньої (найменшої за ціною) активованої пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження в зоні, тобто</p> $CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} MSP_{z,t}^{up} \cdot INSTQ_{e,z,t}, & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ -LABEO_{z,t}^{dn} \cdot INSTQ_{e,z,t}, & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases}$ <p>д $MSP_{z,t}^{up}$ - ціна балансуєчої електричної енергії на завантаження зони для активації балансуєчої електричної енергії на завантаження на балансуєчому ринку реального часу за розрахунковий період, грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z, отримана з маржинальних цін балансуєчої електричної енергії на завантаження за кожну ОРЧ та активованих обсягів балансуєчої електричної енергії на завантаження (у МВт·год) за кожну ОРЧ, та розраховується за формулою</p>	<p>5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за активовану балансуєчу електричну енергію ($CINSTQ_{e,z,t}$) одиниці надання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що працюють не за «зеленим» тарифом, за кожен розрахунковий період обчислюється з урахуванням стану системи, визначеного відповідно до підпункту 2 пункту 5.13.2 глави 5.13 цього розділу, у такий спосіб:</p> <p>1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то:</p> <p>нарахування коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження зони ($MSP_{z,t}^{up}$) та визначається за формулою</p> $MSP_{z,t}^{up} = \left\lceil \frac{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{up} \cdot MP_{z,rtu}^{up}))}{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{up}))} \right\rceil;$ <p>списання коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{dn}$).</p> <p>2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то:</p> <p>списання коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження зони ($MSP_{z,t}^{dn}$) та визначається за формулою</p> $MSP_{z,t}^{dn} = \left\lfloor \frac{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn} \cdot MP_{z,rtu}^{dn}))}{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}))} \right\rfloor;$ <p>нарахування коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{up}$).</p>	<p>5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за активовану балансуєчу електричну енергії ($CINSTQ_{e,z,t}$)—одиниці надання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що працюють не за "зеленим" тарифом, за кожен розрахунковий період обчислюється з урахуванням стану системи, визначеного відповідно до пункту 2 пункту 5.13.2 глави 5.13 цього розділу, у такий спосіб:</p> <p>1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду то:</p> <p>нарахування коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження зони ($MSP_{z,t}^{up}$) при $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up}) > 0$ та визначається за формулою</p> $CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} MSP_{z,t}^{up} \cdot INSTQ_{e,z,t}, & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ -LABEO_{z,t}^{dn} \cdot INSTQ_{e,z,t}, & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases}$ <p>д $MSP_{z,t}^{up}$ - ціна балансуєчої електричної енергії на завантаження зони для активації балансуєчої електричної енергії на завантаження на балансуєчому ринку реального часу за розрахунковий період, грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z, отримана з маржинальних цін балансуєчої електричної енергії на завантаження за кожну ОРЧ та активованих обсягів балансуєчої електричної енергії на завантаження (у МВт·год) за кожну ОРЧ, та розраховується за формулою</p>	<p>Оскільки ціна балансуєчої енергії MSP обчислюється аналогічно ціні небалансу IMSP її не можна буде обчислити у випадку з нульовими показниками $ABE_{z,rtu}^{up}$ в дефіцитній системі з причин, аналогічних тим, що наведені в обґрунтуванні до п.5.13.3. У зв'язку з цим пропонуємо для визначення $CINSTQ_{e,z,t}$ при $MSP_{z,t}^{up}$ в профіцитній системі додати умову $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up}) > 0$. Також при обчисленні $CINSTQ_{e,z,t}$ слід враховувати, що в склад показника $INSTQ_{e,z,t}$ входить показник $SBE_{e,z,t}$, який в свою чергу включає обсяги $ABE_{z,rtu}^{up}$ та $ABE_{z,rtu}^{dn}$ та обсяги aFRR, відпущені одиницями надання послуг з балансування ППБ.</p> <p>Оскільки бувають розрахункові години, в яких обсяги $ABE_{z,rtu}^{up}$ та/або $ABE_{z,rtu}^{dn}$, що складаються за результатами виконання команд в ранжирі, дорівнюють нулю, можуть траплятися випадки, коли в розрахунковому періоді обсяги aFRR будуть наявні при відсутності обсягів ABE в одному або обох напрямках. Тоді, відповідно до запропонованих змін п.5.13.4., aFRR буде оплачено за ціною LABEO або ціною, що заміняє її.</p>

$$MSP_{z,t}^{up} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{up}) \cdot MSP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{up}))} \right|$$

2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, $(\sum_{e \in E} SBE_{e,z,t}^{dn} > \sum_{e \in E} SBE_{e,z,t}^{up})$ списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження зони, а нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період розраховується за ціною останньої (найдорожчої) активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження в зоні, що визначається за формулою

$$CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} -MSP_{z,t}^{dn} \cdot INSTQ_{e,z,t}, \text{ якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ LABEO_{z,t}^{up} \cdot INSTQ_{e,z,t}, \text{ якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases}$$

де $MSP_{z,t}^{dn}$ - ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за активацію балансуючої електричної енергії на розвантаження на балансуєчому ринку за розрахунковий період t, грн/МВт-год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z, отримана з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження за кожну ОРЧ та активованих обсягів балансуючої електричної енергії на розвантаження (у МВт-год) за кожну ОРЧ, та розраховується за формулою

$$MSP_{z,t}^{dn} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}) \cdot MSP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}))} \right|$$

3) якщо зона системи є збалансованою впродовж розрахункового періоду – списання та нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження та завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною купівлі-продажу електричної енергії на РДН за розрахунковий період (PDAM_{z,t}).

$$MSP_{z,t}^{up} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{up}) \cdot MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{up}))} \right|$$

... Списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за **цей** розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі (LABEO_{z,t}^{dn}).

якщо зона системи перебуває в дефіциті, а $|\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up})| = 0$, то $MSP_{z,t}^{up}$ визначається, як середньоарифметичне значення цін всіх пропозицій на балансуєчу енергію на завантаження, поданих на відповідний розрахунковий період t;

2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду то:

списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження зони (**$MSP_{z,t}^{up}$**) та визначається за формулою

$$CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} -MSP_{z,t}^{dn} \cdot INSTQ_{e,z,t}, \text{ якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ LABEO_{z,t}^{up} \cdot INSTQ_{e,z,t}, \text{ якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases}$$

де $MSP_{z,t}^{dn}$ - ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за активацію балансуючої електричної енергії на розвантаження на балансуєчому ринку за розрахунковий період t, грн/МВт-год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z, отримана з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження за кожну ОРЧ та активованих обсягів балансуючої електричної енергії на розвантаження (у МВт-год) за кожну ОРЧ, та розраховується за формулою

$$MSP_{z,t}^{dn} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}) \cdot MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}))} \right|$$

Нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за **цей** розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в дефіцитній системі (LABEO_{z,t}^{up}),

3) якщо зона системи є збалансованою впродовж розрахункового періоду – списання та

Уточнення, бо у попередніх і в цьому абзацах йдеться про один і той самий розрахунковий період.

Уточнення, бо у попередніх і в цьому абзацах йдеться про один і той самий розрахунковий період.

		<p>нарахування коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на розвантаження та завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною купівлі-продажу електричної енергії на РДН за розрахунковий період (PDAM_{z,t}).</p> <p>4) Для кожної ОРЧ списання/нарахування для усіх акцептованих пропозицій на балансуєчу електричну енергію на завантаження та на розвантаження, маркованих системою управління ринком для вирішення системних обмежень відповідно до Кодексу системи передачі, відбувається за маржинальними цінами, визначеними згідно з п.5.13.1.</p> <p>Якщо в ОРЧ відсутня маржинальна ціна у відповідному напрямку, списання нарахування для акцептованих пропозицій на балансуєчу електричну енергію, маркованих системою управління ринком для вирішення системних обмежень, відбувається за цінами, що дорівнюють середньоарифметичному значенню цін всіх пропозицій на балансуєчу енергію у відповідному напрямку, поданих на цей розрахунковий період t.</p>	<p>Пропонуємо визначати ціни для обчислення списань/нарахувань за системні обмеження окремим підпунктом з урахуванням пропозицій НЕК «Укренерго» в п.5.13.1..</p>
<p>10.9. 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'язкової заявки щодо 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 щодакдну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.</p>	<p>10.9. 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'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд). ОСП забезпечує щодакдну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.</p>	<p>10.9. 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'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд). ОСП забезпечує щодакдну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.</p>	<p><i>Імпортери не здійснюють відпуск в мережу та відбір з мережі, які б фіксувалися у вигляді даних комерційного обліку.</i></p> <p><i>Відбір з мережі у разі виконання диспетчерської команди може відбуватися у разі, якщо така команда (на розвантаження) віддана споживачу. Водночас зазначена норма не застосовується для споживачів.</i></p>
<p>Положення відсутнє</p>	<p>10.16. На період дії в Україні воєнного стану постачальники універсальних послуг та постачальник «останньої надії» у разі несвоєчасної оплати за надані учаснику ринку в період дії воєнного стану послуги з передачі електричної енергії та/або послуги з розподілу електричної енергії не набувають статусу «Переддефолтний».</p>	<p>Без зауважень</p>	<p>Без зауважень</p>



Від _____ № _____
На № _____ від _____

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

*Щодо надання пропозицій до проєкту постанови
«Про затвердження Змін до Правил ринку»*

Приватне акціонерне товариство «Укргідроенерго» опрацювало проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – проєкт постанови), який було оприлюднено 11 жовтня 2024 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та вважає за потрібне надати пропозиції до зазначеного проєкту постанови, які оформлені у порівняльній таблиці, що додається.

Додаток: зазначене в тексті на 16 арк.

Генеральний директор

Ігор СИРОТА

Анастасія Гулько +380 (4596) 58 179



ДОКУМЕНТ СЕД ПрАТ "Укргідроенерго"

№ 6-1-2/4291 від 21.10.2024

Підписувач: Сирота Ігор Григорович

Сертифікат:

26B2648ADD3032E10400000011DE30001C7EAE00

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

№35327/1-24 від 21.10.2024

ПРОПОЗИЦІЇ

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

Діюча редакція	Запропонована проєктом редакція	Пропозиція ПрАТ «Укргідроенерго»	Обґрунтування (коментарі)
<p>4.16. Результати балансуючого ринку</p> <p>Результати балансуючого ринку складаються з:</p> <p>1) прийнятих пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження ППБ по ОРЧ з метою забезпечення балансу системи;</p> <p>2) маржинальної ціни по ОРЧ на балансуючу електричну енергію на завантаження. Маржинальна ціна на балансуючу електричну енергію на завантаження (у грн/МВт·г) по кожній ОРЧ визначається на рівні найвищої ціни у пропозиції на балансуючу електричну енергію, що акцептована для забезпечення збільшення балансуючої електричної енергії;</p> <p>3) маржинальної ціни по ОРЧ на балансуючу електричну енергію на розвантаження. Маржинальна ціна на балансуючу електричну енергію на розвантаження (у грн/МВт·г) по кожній ОРЧ визначається на рівні найнижчої ціни у пропозиції на балансуючу електричну енергію, що акцептована для забезпечення</p>	<p>4.16. Результати балансуючого ринку</p> <p>Результати балансуючого ринку складаються з:</p> <p>1) прийнятих пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження ППБ по ОРЧ з метою забезпечення балансу системи;</p> <p>2) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на завантаження по ОРЧ у грн/МВт·год;</p> <p>3) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на розвантаження по ОРЧ у грн/МВт·год.</p>	<p>4.16. Результати балансуючого ринку</p> <p>Результати балансуючого ринку складаються з:</p> <p>1) прийнятих пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження ППБ по ОРЧ з метою забезпечення балансу системи;</p> <p>2) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на завантаження по ОРЧ у грн/МВт·год;</p> <p>3) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на розвантаження по ОРЧ у грн/МВт·год;</p> <p>4) ціни, які сформувались за балансуючу електричну енергію на балансуючому ринку, крім маржинальних цін на</p>	<p>Відповідно до п. 5.13.4. Правил ринку передбачено, що на балансуючому ринку, крім вищезазначених маржинальних цін, використовуються інші ціни, зокрема $LABEO_{z,t}^{dn}$ та $LABEO_{z,t}^{up}$, що зумовлює необхідність їх врахування в результатах БР.</p> <p>Окрім того, п. 4.23.2. Правил ринку передбачено, що ОСП на власному офіційному вебсайті оприлюднює в кінці кожного календарного кварталу інформацію про результати балансуючого ринку, яка повинна включати, зокрема:</p> <p>1) сумарний обсяг балансуючої електричної енергії та максимум загального навантаження по торгових днях;</p> <p>2) події в системі;</p> <p>3) зведену інформацію за категоріями диспетчерських команд щодо порушення диспетчерських команд, а також інформацію, що стосується відповідних дій ОСП.</p> <p>Якщо результатом БР відповідно до п. 4.16. є маржинальні ціни на БР по ОРЧ (на завантаження/розвантаження), то така інформація</p>

зниження балансуючої електричної енергії.		завантаження та розвантаження, зокрема: $LABEO_{z,t}^{up}$; $LABEO_{z,t}^{dn}$ у грн/МВт·год.	має також оприлюднюватись ОСП на власному офіційному вебсайті. Це потребує коригування також п. 4.23.2. Правил ринку.
<p>5.13. Загальні принципи визначення маржинальної ціни балансуючої електричної енергії</p> <p>5.13.1. Відповідно до пункту 4.19.1 глави 4.19 розділу IV цих Правил балансуючий ринок генерує основані на ОРЧ диспетчерські команди для одиниць надання послуг з балансування (у МВт) та основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансуючу електричну енергію, включаючи активацію балансуючої електричної енергії в реальному часі одиницями надання послуг з балансування відповідно до їх остаточних повідомлень про фізичний відбір/відпуск (у МВт·год за розрахунковий період).</p>	<p>5.13. Загальні принципи визначення маржинальної ціни балансуючої електричної енергії</p> <p>5.13.1. Балансуючий ринок генерує основані на ОРЧ диспетчерські команди для одиниць надання послуг з балансування (у МВт) та основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансуючу електричну енергію, включаючи активацію балансуючої електричної енергії в реальному часі одиницями надання послуг з балансування відповідно до їх остаточних повідомлень про фізичний відбір/відпуск (у МВт·год за розрахунковий період).</p> <p>Основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ як:</p> <p>1) за наявності дефіциту в зоні системи – найбільша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження ($MP_{z,rtu}^{up}$). Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на</p>	<p>5.13. Загальні принципи визначення маржинальної ціни балансуючої електричної енергії</p> <p>5.13.1. Балансуючий ринок генерує основані на ОРЧ диспетчерські команди для одиниць надання послуг з балансування (у МВт) та основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансуючу електричну енергію, включаючи активацію балансуючої електричної енергії в реальному часі одиницями надання послуг з балансування відповідно до їх остаточних повідомлень про фізичний відбір/відпуск (у МВт·год за розрахунковий період).</p> <p>Основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ як:</p> <p>1) за наявності дефіциту в зоні системи – найбільша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження ($MP_{z,rtu}^{up}$).</p> <p>Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу</p>	<p>Оскільки усі активовані пропозиції на балансуючу</p>

	<p>завантаження або усі активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження є середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуєчу електричну енергію на завантаження ($MP_{z,rtu}^{up}$) за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів.</p>	<p>електричну енергію на завантаження та/або усі активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні та/або в результаті активації ДП з аРВЧ_3 та/або аРВЧ_С (одиниці надання ДП, що працює під управлінням ЦР САРЧП), то маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження є:</p> <ul style="list-style-type: none"> – середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуєчу електричну енергію на завантаження ($MP_{z,rtu}^{up}$) за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів; – середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{up}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення маржинальних цін на балансуєчу електричну енергію на завантаження ($MP_{z,rtu}^{up}$) за період попередніх 30 торгових днів не визначено; – середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{up,sub}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення $LABEO_{z,rtu}^{up}$ не визначено; 	<p>електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження включаються до розрахунку маржинальної ціни, то надана ППБ в результаті активації ДП з аРВЧ_3 та/або аРВЧ_С (одиниці надання ДП, що працює під управлінням ЦР САРЧП) також має включатись до балансуєчої електричної енергії на завантаження та включатись до розрахунку маржинальної ціни.</p> <p>Окрім того, відповідно до п. 5.13.4. Правил ринку передбачено, що на балансуєчому ринку, крім маржинальних цін, використовуються інші ціни, зокрема $LABEO_{z,t}^{up}$.</p> <p>Враховуючи зазначене, пропонується, що у випадках, якщо середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуєчу електричну енергію на завантаження за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів не визначена, то маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження є середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{up}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів та/або середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{up,sub}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів.</p>
--	---	--	---

<p>2) за наявності профіциту в зоні системи – найменша ціна активованої пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження ($MP_{z,rtu}^{dn}$). Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєчу електричну енергію на розвантаження або активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження є середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуєчу електричну енергію на розвантаження ($MP_{z,rtu}^{dn}$) за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового попередніх 30 торгових днів.</p>	<p>2) за наявності профіциту в зоні системи – найменша ціна активованої пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження ($MP_{z,rtu}^{dn}$).</p> <p>Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєчу електричну енергію на розвантаження та/або активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні та/або в результаті активації ДП з аРВЧ_Р та/або аРВЧ_С (одиниці надання ДП, що працюють під управлінням ЦР САРЧП), то маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження є:</p> <ul style="list-style-type: none"> – середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуєчу електричну енергію на розвантаження ($MP_{z,rtu}^{dn}$) за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового попередніх 30 торгових днів; – середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{dn}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення маржинальних цін на 	<p>Пропозиції аналогічні попереднім, а саме:</p> <p>Оскільки усі активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження включаються до розрахунку маржинальної ціни, то надана ППБ в результаті активації ДП з аРВЧ_Р та/або аРВЧ_С (одиниці надання ДП, що працює під управлінням ЦР САРЧП) також має включатись до балансуєчої електричної енергії на розвантаження та включатись до розрахунку маржинальної ціни.</p> <p>Окрім того, відповідно до п. 5.13.4. Правил ринку передбачено, що на балансуєчому ринку, крім маржинальних цін, використовуються інші ціни, зокрема $LABEO_{z,t}^{dn}$.</p> <p>Враховуючи зазначене, пропонується, що у випадках, якщо середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуєчу електричну енергію на розвантаження за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів не визначена, то маржинальною</p>
---	--	---

	<p>3) якщо зона системи є збалансованою (не перебуває в дефіциті або в профіциті) – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН за відповідний розрахунковий період, або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів. Ця ціна є маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на розвантаження та маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на завантаження.</p>	<p>балансууючу електричну енергію на розвантаження ($MP_{z,rtu}^{dn}$) за період попередніх 30 торгових днів не визначено;</p> <p>– середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{dn,sub}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення $LABEO_{z,rtu}^{dn}$ не визначено.</p> <p>3) якщо зона системи є збалансованою (не перебуває в дефіциті або в профіциті), коли обсяг команд на завантаження дорівнює обсягу команд на розвантаження та/або обсяг уставок від ЦР САРЧП на завантаження дорівнює обсягу уставок ЦР САРЧП на розвантаження — ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН за відповідний розрахунковий період, або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись — середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів. Ця ціна є маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на розвантаження та маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на завантаження є:</p> <p>1) На завантаження:</p>	<p>ціною балансууючої електричної енергії на розвантаження є середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{dn}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів та/або середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{dn,sub}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів.</p> <p>Що стосується випадків, коли зона системи є збалансованою.</p> <p>Закон України «Про ринок електричної енергії» визначає правові, економічні та організаційні засади функціонування ринку електричної енергії, регулює відносини, пов'язані з виробництвом, передачею, розподілом, купівлею-продажем, постачанням електричної енергії для забезпечення надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам з урахуванням інтересів споживачів, розвитку ринкових відносин, мінімізації витрат на постачання електричної енергії та мінімізації негативного впливу на навколишнє природне середовище.</p> <p>Відповідно до п. 58 ст. 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» балансууючий ринок (далі – БР) є окремим та самостійним організованим сегментом ринку.</p>
--	--	---	--

		<p>– середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на завантаження ($MP_{z,rtu}^{up}$) за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів;</p> <p>– середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{up}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на завантаження ($MP_{z,rtu}^{up}$) за період попередніх 30 торгових днів не визначено;</p> <p>– середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{up,sub}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення $LABEO_{z,rtu}^{up}$ не визначено.</p> <p>2) На розвантаження:</p> <p>– середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на розвантаження ($MP_{z,rtu}^{dn}$) за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів;</p> <p>– середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{dn}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду</p>	<p>Функціонування ринку електричної енергії має відбуватись на конкурентних засадах з дотриманням принципів його функціонування. Одним із основних принципів функціонування ринку електричної енергії є недискримінаційне ціно- та тарифоутворення, що відображає економічно обґрунтовані витрати.</p> <p>Слід зазначити, що при ринковому ціноутворенні реальний процес формування цін має відбуватися на тих сегментах ринку, де відбувається реалізація продуктів/послуг.</p> <p>Таким чином, ціноутворення на БР має відбуватися на підставі створеного саме на цьому сегменті попиту та пропозиції учасників цього сегменту, відповідно до цінових індикативів, які сформувались за результатами БР (окремо від інших сегментів ринку).</p> <p>Прив'язка до ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН та/або середньозваженого значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів (іншого сегменту) на нашу думку, не відповідає вимогам законодавства та суперечить Європейським принципам функціонування різних сегментів.</p> <p>Отже, пропонується підхід, який забезпечить можливість формування ціни на балансуючу</p>
--	--	---	--

		<p>попередніх 30 торгових днів, якщо значення маржинальних цін на балансуєчу електричну енергію на розвантаження ($MP_{z,rtu}^{dn}$) за період попередніх 30 торгових днів не визначено;</p> <p>– середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{dn,sub}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення $LABEO_{z,rtu}^{dn}$ не визначено.</p>	електричну енергію в межах цього сегменту.
<p>5.13.3. У кожній зоні ціна (у грн/МВт·год) небалансу для врегулювання небалансів за кожен розрахунковий період визначається за формулою</p> $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up})} \right ,$ <p>якщо $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})$,</p> <p>$IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t}$,</p> <p>якщо $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) = \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})$,</p> $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn} \times MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})} \right ,$ <p>$\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up})$,</p> <p>де $ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{up}$; $ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn}$, $ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum_{e,z,rtu}^{dn} AB$</p>	<p>5.13.3 Ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії ($IMSP_{z,t}$) у зоні визначається у грн/МВт·год як середньозважена для кожного розрахункового періоду у такий спосіб:</p> <p>1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то</p> $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up})} \right ,$ <p>де $MP_{z,rtu}^{up}$ – маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;</p> <p>2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то</p>	<p>5.13.3 Ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії ($IMSP_{z,t}$) у зоні визначається у грн/МВт·год як середньозважена для кожного розрахункового періоду у такий спосіб:</p> <p>1) якщо зона системи перебуває в дефіциті та/або є збалансованою протягом розрахункового періоду, то</p> $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up})} \right ,$ <p>де $MP_{z,rtu}^{up}$ – маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;</p> <p>2) якщо зона системи перебуває в профіциті та/або є збалансованою</p>	<p>Уточнено</p> <p>Уточнено</p>

де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ - активована балансуєча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum_{e,z,rtu}^{up} AB_{e,z,rtu}^{up}$$

де $AB_{e,z,rtu}^{up}$ - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год;

$ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ - активована балансуєча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn}$$

$AB_{e,z,rtu}^{dn}$ - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год;

$MP_{z,rtu}^{up}$ - маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на

$$IMSP_{z,t} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn} \times MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})} \right|,$$

де $MP_{z,rtu}^{dn}$ - маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на розвантаження в зоні z за ОРЧ rtu , грн/МВт·год;

3) якщо зона системи є збалансованою протягом розрахункового періоду або якщо в дефіцитній системі обсяг активованої балансуєчої електричної енергії на завантаження $\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up}$ протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, або якщо в профіцитній системі обсяг активованої балансуєчої електричної енергії на розвантаження $\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$ протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то

$$IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t},$$

де $PDAM_{z,t}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН в зоні z для розрахункового періоду t або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись - середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів, грн/МВт·год.

протягом розрахункового періоду, то

$$IMSP_{z,t} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn} \times MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})} \right|,$$

де $MP_{z,rtu}^{dn}$ - маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на розвантаження в зоні z за ОРЧ rtu , грн/МВт·год;

~~3) якщо зона системи є збалансованою протягом розрахункового періоду або якщо в дефіцитній системі обсяг активованої балансуєчої електричної енергії на завантаження $\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up}$ протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, або якщо в профіцитній системі обсяг активованої балансуєчої електричної енергії на розвантаження $\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$ протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то~~

$$IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t},$$

~~де $PDAM_{z,t}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН в зоні z для розрахункового періоду t або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись - середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів, грн/МВт·год.~~

Виключено, з урахуванням попередніх уточнень

<p>завантаження в зоні z на балансуєчому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;</p> <p>$MP_{z,rtu}^{dn}$ - маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на розвантаження в зоні z на балансуєчому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год.</p>			
<p>5.13.4. На балансуєчому ринку, крім вищезазначених маржинальних цін, використовуються ціни:</p> <p>$LABEO_{z,t}^{dn}$ - найменша ціна пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження, що активується, у зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт·год;</p>	<p>5.13.4. На балансуєчому ринку, крім вищезазначених маржинальних цін, використовуються ціни:</p> <p>1) $LABEO_{z,t}^{dn}$ – ціна балансуєчої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі, що визначається як найменша ціна активованої пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження в зоні z для розрахункового періоду t у грн/МВт·год. Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєчу електричну енергію на розвантаження або активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі є середньоарифметичне значення цін балансуєчої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{dn}$) за аналогічні</p>	<p>5.13.4. На балансуєчому ринку, крім вищезазначених маржинальних цін, використовуються ціни:</p> <p>1) $LABEO_{z,t}^{dn}$ – ціна балансуєчої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі, що визначається як найменша ціна активованої пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження в зоні z для розрахункового періоду t у грн/МВт·год.</p> <p>Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєчу електричну енергію на розвантаження та/або активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, та/або в результаті активації ДП з аРВЧ_Р та/або аРВЧ С (одиниці надання ДП, що працює під управлінням ЦР САРЧП), то ціною балансуєчої електричної енергії на</p>	<p>Уточнено, оскільки усі активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження включаються до розрахунку</p>

<p>$LABEO_{z,t}^{up}$ - найбільша ціна пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження, що активується, у зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт·год.</p>	<p>розрахункові періоди, в яких система перебувала в дефіциті, попередніх 30 торгових днів;</p> <p>2) $LABEO_{z,t}^{up}$ – ціна балансуєчої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі, що визначається як найбільша ціна пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження, що активується, у зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт·год. Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєчу електричну енергію на завантаження або активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що</p>	<p>розвантаження в дефіцитній системі є середньоарифметичне значення цін балансуєчої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{dn}$) за аналогічні розрахункові періоди, в яких система перебувала в дефіциті, попередніх 30 торгових днів, в яких така ціна сформувалась;</p> <p>2) $LABEO_{z,rtu}^{dn}$ – найменша ціна пропозиції, що активується на балансуєчу електричну енергію на розвантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год;</p> <p>3) $LABEO_{z,rtu}^{dn,sub}$ – найменша ціна пропозиції, що подана на балансуєчу електричну енергію на розвантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год.</p> <p>4) $LABEO_{z,t}^{up}$ – ціна балансуєчої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі, що визначається як найбільша ціна пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження, що активується, у зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт·год.</p> <p>Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєчу електричну енергію на завантаження та/або активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що</p>	<p>маржинальної ціни, то надана ППБ в результаті активації ДП з аРВЧ_3 та/або аРВЧ_С (одиниці надання ДП, що працює під управлінням ЦР САРЧП) також має включатись до балансуєчої електричної енергії на завантаження та включатись розрахунку маржинальної ціни.</p> <p>Оскільки, відповідно до п. 5.13.4. Правил ринку передбачено, що на балансуєчому ринку, крім маржинальних цін, використовуються інші ціни, пропонується, якщо середньоарифметичне значення цін балансуєчої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{dn}$) за аналогічні розрахункові періоди, в яких система перебувала в дефіциті, попередніх 30 торгових днів не сформувалась, використовувати:</p> <p>– найменшу ціну пропозиції, що активується на балансуєчу електричну енергію на розвантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год ($LABEO_{z,rtu}^{dn}$);</p> <p>– найменшу ціну пропозиції, що подана на балансуєчу електричну енергію на розвантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год ($LABEO_{z,rtu}^{dn,sub}$).</p>
--	--	--	---

	<p>врегулюють системні обмеження в зоні, то ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі є середньоарифметичне значення ціни балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{up}$) за аналогічні розрахункові періоди, в яких система перебувала в профіциті, попередніх 30 торгових днів.</p>	<p>врегулюють системні обмеження в зоні, та/або та/або в результаті активації ДП з аРВЧ_3 та/або аРВЧ_С (одиниці надання ДП, що працює під управлінням ЦР САРЧП), то ціною балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі є середньоарифметичне значення ціни балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{up}$) за аналогічні розрахункові періоди, в яких система перебувала в профіциті, попередніх 30 торгових днів, в яких така ціна сформувалась;</p> <p>5) $LABEO_{z,rtu}^{up}$ – найбільша ціна пропозиції, що активується на балансуючу електричну енергію на завантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год;</p> <p>6) $LABEO_{z,rtu}^{up,sub}$ – найбільша ціна пропозиції, що подана на балансуючу електричну енергію на завантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год.</p>	<p>Уточнено за аналогією з попередніми обґрунтуваннями.</p> <p>Пропозиції аналогічні попереднім, а саме:</p> <p>Оскільки, відповідно до п. 5.13.4. Правил ринку передбачено, що на балансуючому ринку, крім маржинальних цін, використовуються інші ціни, пропонується, якщо середньоарифметичне значення цін балансуючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі $LABEO_{z,t}^{up}$ за аналогічні розрахункові періоди, в яких система перебувала в профіциті, попередніх 30 торгових днів не сформувалась, використовувати:</p> <p>– найбільшу ціну пропозиції, що активується на балансуючу електричну енергію на завантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год ($LABEO_{z,rtu}^{up}$);</p>
--	---	--	---

			– найбільшу ціну пропозиції, що подана на балансуєчу електричну енергію на завантаження, у зоні z для ОРЧ rtu , грн/МВт·год ($LABEO_{z,rtu}^{up,sub}$).
<p>5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів одиниці надання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що працюють не за «зеленим» тарифом, за кожен розрахунковий період для балансуєчої електричної енергії обчислюється за формулами:</p> <p>1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, ($\sum_{e \in E} SBE_{e,z,t}^{up} > \sum_{e \in E} SBE_{e,z,t}^{dn}$) нарахування коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження зони, а списання коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за ціною останньої (найменшої за ціною) активованої пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження в зоні, тобто</p>	<p>5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за активовану балансуєчу електричну енергію ($CINSTQ_{e,z,t}$) одиниці надання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що працюють не за «зеленим» тарифом, за кожен розрахунковий період обчислюється з урахуванням стану системи, визначеного відповідно до пункту 2 пункту 5.13.2 глави 5.13 цього розділу, у такий спосіб:</p> <p>1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то:</p> <p>нарахування коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження зони ($MSP_{z,t}^{up}$) та визначається за формулою</p> <p>...</p> $MSP_{z,t}^{up} = \frac{\left \sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{up}) \cdot MP_{z,rtu}^{up}) \right }{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{up}))};$	<p>5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за активовану балансуєчу електричну енергію ($CINSTQ_{e,z,t}$) одиниці надання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що працюють не за «зеленим» тарифом, за кожен розрахунковий період обчислюється з урахуванням стану системи, визначеного відповідно до пункту 2 пункту 5.13.2 глави 5.13 цього розділу, у такий спосіб:</p> <p>1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то:</p> <p>нарахування коштів за активовану балансуєчу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження зони ($MSP_{z,t}^{up}$) та визначається за формулою</p> <p>...</p> $MSP_{z,t}^{up} = \frac{\left \sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{up}) \cdot MP_{z,rtu}^{up}) \right }{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{up}))};$	

$CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} MSP_{z,t}^{up} \cdot INSTQ_{e,z,t}, & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ -LABEO_{z,t}^{dn} \cdot INSTQ_{e,z,t}, & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases}$ <p>де $MSP_{z,t}^{up}$ - ціна балансуєної електричної енергії на завантаження зони для активації балансуєної електричної енергії на завантаження на балансуєному ринку реального часу за розрахунковий період, грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z, отримана з маржинальних цін балансуєної електричної енергії на завантаження за кожну ОРЧ та активованих обсягів балансуєної електричної енергії на завантаження (у МВт·год) за кожну ОРЧ, та розраховується за формулою</p> $MSP_{z,t}^{up} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{up}) \cdot MSP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{up}))} \right $ <p>2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, $(\sum_{e \in E} SBE_{e,z,t}^{dn} > \sum_{e \in E} SBE_{e,z,t}^{up})$ списання коштів за активовану балансуєную електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуєної електричної</p>	<p>списання коштів за активовану балансуєную електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуєної електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{dn}$).</p> <p>2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то:</p> <p>списання коштів за активовану балансуєную електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуєної електричної енергії на розвантаження зони ($MSP_{z,t}^{dn}$) та визначається за формулою</p> $MSP_{z,t}^{dn} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}) \cdot MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}))} \right $ <p>нарахування коштів за активовану балансуєную електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуєної електричної енергії на завантаження в дефіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{up}$).</p> <p>3) якщо зона системи є збалансованою впродовж</p>	<p>списання коштів за активовану балансуєную електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуєної електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{dn}$).</p> <p>2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то:</p> <p>списання коштів за активовану балансуєную електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуєної електричної енергії на розвантаження зони ($MSP_{z,t}^{dn}$) та визначається за формулою</p> $MSP_{z,t}^{dn} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}) \cdot MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}))} \right $ <p>нарахування коштів за активовану балансуєную електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуєної електричної енергії на завантаження в дефіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{up}$).</p> <p>3) якщо зона системи є збалансованою впродовж</p>	<p>Пропозиції аналогічні попереднім, а саме:</p> <p>Закон України «Про ринок електричної енергії» визначає правові, економічні та організаційні засади функціонування ринку електричної енергії, регулює відносини, пов'язані з виробництвом, передачею, розподілом, купівлею-продажем, постачанням електричної енергії для забезпечення надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам з урахуванням інтересів споживачів, розвитку ринкових відносин, мінімізації витрат на постачання електричної енергії та мінімізації негативного</p>
---	--	--	---

енергії на розвантаження зони, а нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період розраховується за ціною останньої (найдорожчої) активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження в зоні, що визначається за формулою

$$CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} -MSP_{z,t}^{dn} \cdot INSTQ_{e,z,t}, & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ LABEO_{z,t}^{up} \cdot INSTQ_{e,z,t}, & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases}$$

де $MSP_{z,t}^{dn}$ - ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за активацію балансуючої електричної енергії на розвантаження на балансуючому ринку за розрахунковий період t, грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z, отримана з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження за кожну ОРЧ та активованих обсягів балансуючої електричної енергії на розвантаження (у МВт·год) за кожну ОРЧ, та розраховується за формулою

$$MSP_{z,t}^{dn} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}) \cdot MSP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}))} \right|$$

розрахункового періоду – списання та нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження та завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною купівлі-продажу електричної енергії на РДН за розрахунковий період ($PDAM_{z,t}$).

розрахункового періоду – списання та нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження та завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ~~ціною~~ ~~купівлі-продажу електричної енергії на РДН за розрахунковий період ($PDAM_{z,t}$)~~ маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження ($MSP_{z,t}^{dn}$) та/або завантаження ($MSP_{z,t}^{up}$).

впливу на навколишнє природне середовище.

Відповідно до п. 58 ст. 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» балансуючий ринок (далі – БР) є окремим та самостійним організованим сегментом ринку.

Функціонування ринку електричної енергії має відбуватись на конкурентних засадах з дотриманням принципів його функціонування. Одним із основних принципів функціонування ринку електричної енергії є недискримінаційне ціно- та тарифоутворення, що відображає економічно обґрунтовані витрати.

Слід зазначити, що при ринковому ціноутворенні реальний процес формування цін має відбуватися на тих сегментах ринку, де відбувається реалізація продуктів/послуг.

Таким чином, ціноутворення на БР має відбуватися на підставі створеного саме на цьому сегменті попиту та пропозиції учасників цього сегменту, відповідно до цінових індикативів, які сформувались за результатами БР (окремо від інших сегментів ринку).

Прив'язка до ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН та/або середньозваженого значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів (іншого сегменту) на нашу думку, не відповідає вимогам

			законодавства та суперечить Європейським принципам функціонування різних сегментів. Отже, пропонується підхід, який забезпечить можливість формування ціни на балансуючу електричну енергію в межах цього сегменту.
10.9. 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'язкової заявки щодо 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 щодакдну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.	10.9. 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'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд). ОСП забезпечує щодакдну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.	10.9. 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'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд). ОСП забезпечує щодакдну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.	Відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та Закону України «Про альтернативні джерела енергії» будь-які електричні станції, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії є електричними станціями, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії. Тому, виокремлення таких електричних станцій, як мікро-, міні-, малі гідроелектростанції із об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії – не потрібно .



Від _____ № _____
На № _____ від _____

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

*Щодо надання пропозицій до проєкту постанови
«Про затвердження Змін до Правил ринку»*

Приватне акціонерне товариство «Укргідроенерго» опрацювало проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – проєкт постанови), який було оприлюднено 11 жовтня 2024 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та вважає за потрібне надати пропозиції до зазначеного проєкту постанови, які оформлені у порівняльній таблиці, що додається.

Додаток: зазначене в тексті на 16 арк.

Генеральний директор

Ігор СИРОТА

Анастасія Гулько +380 (4596) 58 179



ДОКУМЕНТ СЕД ПрАТ "Укргідроенерго"

№ 6-1-2/4286 від 21.10.2024

Підписувач: ПРАТ "УКРГІДРОЕНЕРГО"

Сертифікат:

26B2648ADD3032E10400000017DE3000E87DAE00

Дійсний з 26.12.2022 09:52:11 по 26.12.2024 09:52:11

№35326/1-24 від 21.10.2024

ПРОПОЗИЦІЇ

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

Діюча редакція	Запропонована проєктом редакція	Пропозиція ПрАТ «Укргідроенерго»	Обґрунтування (коментарі)
<p>4.16. Результати балансуючого ринку</p> <p>Результати балансуючого ринку складаються з:</p> <p>1) прийнятих пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження ППБ по ОРЧ з метою забезпечення балансу системи;</p> <p>2) маржинальної ціни по ОРЧ на балансуючу електричну енергію на завантаження. Маржинальна ціна на балансуючу електричну енергію на завантаження (у грн/МВт·г) по кожній ОРЧ визначається на рівні найвищої ціни у пропозиції на балансуючу електричну енергію, що акцептована для забезпечення збільшення балансуючої електричної енергії;</p> <p>3) маржинальної ціни по ОРЧ на балансуючу електричну енергію на розвантаження. Маржинальна ціна на балансуючу електричну енергію на розвантаження (у грн/МВт·г) по кожній ОРЧ визначається на рівні найнижчої ціни у пропозиції на балансуючу електричну енергію, що акцептована для забезпечення</p>	<p>4.16. Результати балансуючого ринку</p> <p>Результати балансуючого ринку складаються з:</p> <p>1) прийнятих пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження ППБ по ОРЧ з метою забезпечення балансу системи;</p> <p>2) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на завантаження по ОРЧ у грн/МВт·год;</p> <p>3) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на розвантаження по ОРЧ у грн/МВт·год.</p>	<p>4.16. Результати балансуючого ринку</p> <p>Результати балансуючого ринку складаються з:</p> <p>1) прийнятих пропозицій на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження ППБ по ОРЧ з метою забезпечення балансу системи;</p> <p>2) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на завантаження по ОРЧ у грн/МВт·год;</p> <p>3) маржинальної ціни на балансуючу електричну енергію на розвантаження по ОРЧ у грн/МВт·год;</p> <p>4) ціни, які сформувались за балансуючу електричну енергію на балансуючому ринку, крім маржинальних цін на</p>	<p>Відповідно до п. 5.13.4. Правил ринку передбачено, що на балансуючому ринку, крім вищезазначених маржинальних цін, використовуються інші ціни, зокрема $LABEO_{z,t}^{dn}$ та $LABEO_{z,t}^{up}$, що зумовлює необхідність їх врахування в результатах БР.</p> <p>Окрім того, п. 4.23.2. Правил ринку передбачено, що ОСП на власному офіційному вебсайті оприлюднює в кінці кожного календарного кварталу інформацію про результати балансуючого ринку, яка повинна включати, зокрема:</p> <p>1) сумарний обсяг балансуючої електричної енергії та максимум загального навантаження по торгових днях;</p> <p>2) події в системі;</p> <p>3) зведену інформацію за категоріями диспетчерських команд щодо порушення диспетчерських команд, а також інформацію, що стосується відповідних дій ОСП.</p> <p>Якщо результатом БР відповідно до п. 4.16. є маржинальні ціни на БР по ОРЧ (на завантаження/розвантаження), то така інформація</p>

зниження балансуючої електричної енергії.		завантаження та розвантаження, зокрема: $LABEO_{z,t}^{up}$; $LABEO_{z,t}^{dn}$ у грн/МВт·год.	має також оприлюднюватись ОСП на власному офіційному вебсайті. Це потребує коригування також п. 4.23.2. Правил ринку.
<p>5.13. Загальні принципи визначення маржинальної ціни балансуючої електричної енергії</p> <p>5.13.1. Відповідно до пункту 4.19.1 глави 4.19 розділу IV цих Правил балансуючий ринок генерує основані на ОРЧ диспетчерські команди для одиниць надання послуг з балансування (у МВт) та основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансуючу електричну енергію, включаючи активацію балансуючої електричної енергії в реальному часі одиницями надання послуг з балансування відповідно до їх остаточних повідомлень про фізичний відбір/відпуск (у МВт·год за розрахунковий період).</p>	<p>5.13. Загальні принципи визначення маржинальної ціни балансуючої електричної енергії</p> <p>5.13.1. Балансуючий ринок генерує основані на ОРЧ диспетчерські команди для одиниць надання послуг з балансування (у МВт) та основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансуючу електричну енергію, включаючи активацію балансуючої електричної енергії в реальному часі одиницями надання послуг з балансування відповідно до їх остаточних повідомлень про фізичний відбір/відпуск (у МВт·год за розрахунковий період).</p> <p>Основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ як:</p> <p>1) за наявності дефіциту в зоні системи – найбільша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження ($MP_{z,rtu}^{up}$). Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу електричну енергію на</p>	<p>5.13. Загальні принципи визначення маржинальної ціни балансуючої електричної енергії</p> <p>5.13.1. Балансуючий ринок генерує основані на ОРЧ диспетчерські команди для одиниць надання послуг з балансування (у МВт) та основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої енергії (у грн/МВт·год), що використовуються для розрахунків за балансуючу електричну енергію, включаючи активацію балансуючої електричної енергії в реальному часі одиницями надання послуг з балансування відповідно до їх остаточних повідомлень про фізичний відбір/відпуск (у МВт·год за розрахунковий період).</p> <p>Основані на ОРЧ маржинальні ціни балансуючої електричної енергії визначаються в кожній зоні для кожної ОРЧ як:</p> <p>1) за наявності дефіциту в зоні системи – найбільша ціна активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження ($MP_{z,rtu}^{up}$).</p> <p>Якщо відсутні активації пропозицій на балансуючу</p>	<p>Оскільки усі активовані пропозиції на балансуючу</p>

	<p>завантаження або усі активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження є середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуєчу електричну енергію на завантаження ($MP_{z,rtu}^{up}$) за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів.</p>	<p>електричну енергію на завантаження та/або усі активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні та/або в результаті активації ДП з аРВЧ_3 та/або аРВЧ_С (одиниці надання ДП, що працює під управлінням ЦР САРЧП), то маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження є:</p> <ul style="list-style-type: none"> – середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуєчу електричну енергію на завантаження ($MP_{z,rtu}^{up}$) за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів; – середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{up}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення маржинальних цін на балансуєчу електричну енергію на завантаження ($MP_{z,rtu}^{up}$) за період попередніх 30 торгових днів не визначено; – середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{up,sub}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення $LABEO_{z,rtu}^{up}$ не визначено; 	<p>електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження включаються до розрахунку маржинальної ціни, то надана ППБ в результаті активації ДП з аРВЧ_3 та/або аРВЧ_С (одиниці надання ДП, що працює під управлінням ЦР САРЧП) також має включатись до балансуєчої електричної енергії на завантаження та включатись до розрахунку маржинальної ціни.</p> <p>Окрім того, відповідно до п. 5.13.4. Правил ринку передбачено, що на балансуєчому ринку, крім маржинальних цін, використовуються інші ціни, зокрема $LABEO_{z,t}^{up}$.</p> <p>Враховуючи зазначене, пропонується, що у випадках, якщо середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуєчу електричну енергію на завантаження за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів не визначена, то маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на завантаження є середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{up}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів та/або середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{up,sub}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів.</p>
--	---	--	---

<p>2) за наявності профіциту в зоні системи – найменша ціна активованої пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження ($MP_{z,rtu}^{dn}$). Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєчу електричну енергію на розвантаження або активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження є середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуєчу електричну енергію на розвантаження ($MP_{z,rtu}^{dn}$) за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового попередніх 30 торгових днів.</p>	<p>2) за наявності профіциту в зоні системи – найменша ціна активованої пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження. Ця ціна є маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження ($MP_{z,rtu}^{dn}$).</p> <p>Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєчу електричну енергію на розвантаження та/або активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні та/або в результаті активації ДП з аРВЧ_Р та/або аРВЧ_С (одиниці надання ДП, що працюють під управлінням ЦР САРЧП), то маржинальною ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження є:</p> <ul style="list-style-type: none"> – середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуєчу електричну енергію на розвантаження ($MP_{z,rtu}^{dn}$) за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового попередніх 30 торгових днів; – середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{dn}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення маржинальних цін на 	<p>Пропозиції аналогічні попереднім, а саме:</p> <p>Оскільки усі активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження включаються до розрахунку маржинальної ціни, то надана ППБ в результаті активації ДП з аРВЧ_Р та/або аРВЧ_С (одиниці надання ДП, що працює під управлінням ЦР САРЧП) також має включатись до балансуєчої електричної енергії на розвантаження та включатись розрахунку маржинальної ціни.</p> <p>Окрім того, відповідно до п. 5.13.4. Правил ринку передбачено, що на балансуєчому ринку, крім маржинальних цін, використовуються інші ціни, зокрема $LABEO_{z,t}^{dn}$.</p> <p>Враховуючи зазначене, пропонується, що у випадках, якщо середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуєчу електричну енергію на розвантаження за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів не визначена, то маржинальною</p>
---	--	--

	<p>3) якщо зона системи є збалансованою (не перебуває в дефіциті або в профіциті) – ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН за відповідний розрахунковий період, або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись – середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів. Ця ціна є маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на розвантаження та маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на завантаження.</p>	<p>балансууючу електричну енергію на розвантаження ($MP_{z,rtu}^{dn}$) за період попередніх 30 торгових днів не визначено;</p> <p>– середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{dn,sub}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення $LABEO_{z,rtu}^{dn}$ не визначено.</p> <p>3) якщо зона системи є збалансованою (не перебуває в дефіциті або в профіциті), коли обсяг команд на завантаження дорівнює обсягу команд на розвантаження та/або обсяг уставок від ЦР САРЧП на завантаження дорівнює обсягу уставок ЦР САРЧП на розвантаження — ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН за відповідний розрахунковий період, або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись — середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів. Ця ціна є маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на розвантаження та маржинальною ціною балансууючої електричної енергії на завантаження є:</p> <p>1) На завантаження:</p>	<p>ціною балансууючої електричної енергії на розвантаження є середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{dn}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів та/або середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{dn,sub}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів.</p> <p>Що стосується випадків, коли зона системи є збалансованою.</p> <p>Закон України «Про ринок електричної енергії» визначає правові, економічні та організаційні засади функціонування ринку електричної енергії, регулює відносини, пов'язані з виробництвом, передачею, розподілом, купівлею-продажем, постачанням електричної енергії для забезпечення надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам з урахуванням інтересів споживачів, розвитку ринкових відносин, мінімізації витрат на постачання електричної енергії та мінімізації негативного впливу на навколишнє природне середовище.</p> <p>Відповідно до п. 58 ст. 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» балансууючий ринок (далі – БР) є окремим та самостійним організованим сегментом ринку.</p>
--	--	---	--

		<p>– середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на завантаження ($MP_{z,rtu}^{up}$) за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів;</p> <p>– середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{up}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на завантаження ($MP_{z,rtu}^{up}$) за період попередніх 30 торгових днів не визначено;</p> <p>– середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{up,sub}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення $LABEO_{z,rtu}^{up}$ не визначено.</p> <p>2) На розвантаження:</p> <p>– середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуючу електричну енергію на розвантаження ($MP_{z,rtu}^{dn}$) за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів;</p> <p>– середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{dn}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду</p>	<p>Функціонування ринку електричної енергії має відбуватись на конкурентних засадах з дотриманням принципів його функціонування. Одним із основних принципів функціонування ринку електричної енергії є недискримінаційне ціно- та тарифоутворення, що відображає економічно обґрунтовані витрати.</p> <p>Слід зазначити, що при ринковому ціноутворенні реальний процес формування цін має відбуватися на тих сегментах ринку, де відбувається реалізація продуктів/послуг.</p> <p>Таким чином, ціноутворення на БР має відбуватися на підставі створеного саме на цьому сегменті попиту та пропозиції учасників цього сегменту, відповідно до цінових індикативів, які сформувались за результатами БР (окремо від інших сегментів ринку).</p> <p>Прив'язка до ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН та/або середньозваженого значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів (іншого сегменту) на нашу думку, не відповідає вимогам законодавства та суперечить Європейським принципам функціонування різних сегментів.</p> <p>Отже, пропонується підхід, який забезпечить можливість формування ціни на балансуючу</p>
--	--	---	--

		<p>попередніх 30 торгових днів, якщо значення маржинальних цін на балансуєчу електричну енергію на розвантаження ($MP_{z,rtu}^{dn}$) за період попередніх 30 торгових днів не визначено;</p> <p>– середньоарифметичне значення $LABEO_{z,rtu}^{dn,sub}$ за аналогічну ОРЧ аналогічного розрахункового періоду попередніх 30 торгових днів, якщо значення $LABEO_{z,rtu}^{dn}$ не визначено.</p>	електричну енергію в межах цього сегменту.
<p>5.13.3. У кожній зоні ціна (у грн/МВт·год) небалансу для врегулювання небалансів за кожен розрахунковий період визначається за формулою</p> $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up})} \right ,$ <p>якщо $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})$,</p> <p>$IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t}$,</p> <p>якщо $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) = \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})$,</p> $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn} \times MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})} \right ,$ <p>$\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up})$,</p> <p>де $ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{up}$; $ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn}$, $ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum_{e,z,rtu}^{dn} AB$</p>	<p>5.13.3 Ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії ($IMSP_{z,t}$) у зоні визначається у грн/МВт·год як середньозважена для кожного розрахункового періоду у такий спосіб:</p> <p>1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то</p> $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up})} \right ,$ <p>де $MP_{z,rtu}^{up}$ – маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;</p> <p>2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то</p>	<p>5.13.3 Ціна небалансу для врегулювання небалансів електричної енергії ($IMSP_{z,t}$) у зоні визначається у грн/МВт·год як середньозважена для кожного розрахункового періоду у такий спосіб:</p> <p>1) якщо зона системи перебуває в дефіциті та/або є збалансованою протягом розрахункового періоду, то</p> $IMSP_{z,t} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up} \times MP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up})} \right ,$ <p>де $MP_{z,rtu}^{up}$ – маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на завантаження в зоні z за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;</p> <p>2) якщо зона системи перебуває в профіциті та/або є збалансованою</p>	<p>Уточнено</p> <p>Уточнено</p>

де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ - активована балансуєча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum_{e,z,rtu}^{up} AB_{e,z,rtu}^{up}$$

де $AB_{e,z,rtu}^{up}$ - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год;

$ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ - активована балансуєча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год, що розраховується за формулою

$$ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn}$$

$AB_{e,z,rtu}^{dn}$ - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування е в зоні z для ОРЧ rtu , МВт·год;

$MP_{z,rtu}^{up}$ - маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на

$$IMSP_{z,t} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn} \times MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})} \right|,$$

де $MP_{z,rtu}^{dn}$ - маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на розвантаження в зоні z за ОРЧ rtu , грн/МВт·год;

3) якщо зона системи є збалансованою протягом розрахункового періоду або якщо в дефіцитній системі обсяг активованої балансуєчої електричної енергії на завантаження $\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up}$ протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, або якщо в профіцитній системі обсяг активованої балансуєчої електричної енергії на розвантаження $\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$ протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то

$$IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t},$$

де $PDAM_{z,t}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН в зоні z для розрахункового періоду t або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись - середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів, грн/МВт·год.

протягом розрахункового періоду, то

$$IMSP_{z,t} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn} \times MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})} \right|,$$

де $MP_{z,rtu}^{dn}$ - маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на розвантаження в зоні z за ОРЧ rtu , грн/МВт·год;

~~3) якщо зона системи є збалансованою протягом розрахункового періоду або якщо в дефіцитній системі обсяг активованої балансуєчої електричної енергії на завантаження $\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up}$ протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, або якщо в профіцитній системі обсяг активованої балансуєчої електричної енергії на розвантаження $\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$ протягом розрахункового періоду дорівнює нулю, то~~

$$IMSP_{z,t} = PDAM_{z,t},$$

~~де $PDAM_{z,t}$ - ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН в зоні z для розрахункового періоду t або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись - середньозважене значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів, грн/МВт·год.~~

Виключено, з урахуванням попередніх уточнень

<p>завантаження в зоні z на балансуєчому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;</p> <p>$MP_{z,rtu}^{dn}$ - маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на розвантаження в зоні z на балансуєчому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год.</p>			
<p>5.13.4. На балансуєчому ринку, крім вищезазначених маржинальних цін, використовуються ціни:</p> <p>$LABEO_{z,t}^{dn}$ - найменша ціна пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження, що активується, у зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт·год;</p>	<p>5.13.4. На балансуєчому ринку, крім вищезазначених маржинальних цін, використовуються ціни:</p> <p>1) $LABEO_{z,t}^{dn}$ – ціна балансуєчої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі, що визначається як найменша ціна активованої пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження в зоні z для розрахункового періоду t у грн/МВт·год. Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєчу електричну енергію на розвантаження або активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, то ціною балансуєчої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі є середньоарифметичне значення цін балансуєчої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{dn}$) за аналогічні</p>	<p>5.13.4. На балансуєчому ринку, крім вищезазначених маржинальних цін, використовуються ціни:</p> <p>1) $LABEO_{z,t}^{dn}$ – ціна балансуєчої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі, що визначається як найменша ціна активованої пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження в зоні z для розрахункового періоду t у грн/МВт·год.</p> <p>Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєчу електричну енергію на розвантаження та/або активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні, та/або в результаті активації ДП з аРВЧ_Р та/або аРВЧ С (одиниці надання ДП, що працює під управлінням ЦР САРЧП), то ціною балансуєчої електричної енергії на</p>	<p>Уточнено, оскільки усі активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що врегульовують системні обмеження включаються до розрахунку</p>

<p>$LABEO_{z,t}^{up}$ - найбільша ціна пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження, що активується, у зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт·год.</p>	<p>розрахункові періоди, в яких система перебувала в дефіциті, попередніх 30 торгових днів;</p> <p>2) $LABEO_{z,t}^{up}$ – ціна балансуєчої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі, що визначається як найбільша ціна пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження, що активується, у зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт·год. Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєчу електричну енергію на завантаження або активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що</p>	<p>розвантаження в дефіцитній системі є середньоарифметичне значення цін балансуєчої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{dn}$) за аналогічні розрахункові періоди, в яких система перебувала в дефіциті, попередніх 30 торгових днів, в яких така ціна сформувалась;</p> <p>2) $LABEO_{z,rtu}^{dn}$ – найменша ціна пропозиції, що активується на балансуєчу електричну енергію на розвантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год;</p> <p>3) $LABEO_{z,rtu}^{dn,sub}$ – найменша ціна пропозиції, що подана на балансуєчу електричну енергію на розвантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год.</p> <p>4) $LABEO_{z,t}^{up}$ – ціна балансуєчої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі, що визначається як найбільша ціна пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження, що активується, у зоні z для розрахункового періоду t, грн/МВт·год.</p> <p>Якщо відсутні активації пропозицій на балансуєчу електричну енергію на завантаження та/або активовані пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження, позначені як такі, що</p>	<p>маржинальної ціни, то надана ППБ в результаті активації ДП з аРВЧ_3 та/або аРВЧ_С (одиниці надання ДП, що працює під управлінням ЦР САРЧП) також має включатись до балансуєчої електричної енергії на завантаження та включатись розрахунку маржинальної ціни.</p> <p>Оскільки, відповідно до п. 5.13.4. Правил ринку передбачено, що на балансуєчому ринку, крім маржинальних цін, використовуються інші ціни, пропонується, якщо середньоарифметичне значення цін балансуєчої електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{dn}$) за аналогічні розрахункові періоди, в яких система перебувала в дефіциті, попередніх 30 торгових днів не сформувалась, використовувати:</p> <p>– найменшу ціну пропозиції, що активується на балансуєчу електричну енергію на розвантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год ($LABEO_{z,rtu}^{dn}$);</p> <p>– найменшу ціну пропозиції, що подана на балансуєчу електричну енергію на розвантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год ($LABEO_{z,rtu}^{dn,sub}$).</p>
--	--	--	---

	<p>врегулюють системні обмеження в зоні, то ціною балансууючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі є середньоарифметичне значення ціни балансууючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{up}$) за аналогічні розрахункові періоди, в яких система перебувала в профіциті, попередніх 30 торгових днів.</p>	<p>врегулюють системні обмеження в зоні, та/або та/або в результаті активації ДП з аРВЧ_3 та/або аРВЧ_С (одиниці надання ДП, що працює під управлінням ЦР САРЧП), то ціною балансууючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі є середньоарифметичне значення ціни балансууючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{up}$) за аналогічні розрахункові періоди, в яких система перебувала в профіциті, попередніх 30 торгових днів, в яких така ціна сформувалась;</p> <p>5) $LABEO_{z,rtu}^{up}$ – найбільша ціна пропозиції, що активується на балансууючу електричну енергію на завантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год;</p> <p>6) $LABEO_{z,rtu}^{up,sub}$ – найбільша ціна пропозиції, що подана на балансууючу електричну енергію на завантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год.</p>	<p>Уточнено за аналогією з попередніми обґрунтуваннями.</p> <p>Пропозиції аналогічні попереднім, а саме:</p> <p>Оскільки, відповідно до п. 5.13.4. Правил ринку передбачено, що на балансууючому ринку, крім маржинальних цін, використовуються інші ціни, пропонується, якщо середньоарифметичне значення цін балансууючої електричної енергії на завантаження в профіцитній системі $LABEO_{z,t}^{up}$ за аналогічні розрахункові періоди, в яких система перебувала в профіциті, попередніх 30 торгових днів не сформувалась, використовувати:</p> <p>– найбільшу ціну пропозиції, що активується на балансууючу електричну енергію на завантаження, у зоні z для ОРЧ rtu, грн/МВт·год ($LABEO_{z,rtu}^{up}$);</p>
--	---	--	--

			– найбільшу ціну пропозиції, що подана на балансуючу електричну енергію на завантаження, у зоні z для ОРЧ rtu , грн/МВт·год ($LABEO_{z,rtu}^{up,sub}$).
<p>5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів одиниці надання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що працюють не за «зеленим» тарифом, за кожен розрахунковий період для балансуючої електричної енергії обчислюється за формулами:</p> <p>1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, ($\sum_{e \in E} SBE_{e,z,t}^{up} > \sum_{e \in E} SBE_{e,z,t}^{dn}$) нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження зони, а списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за ціною останньої (найменшої за ціною) активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на розвантаження в зоні, тобто</p>	<p>5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію ($CINSTQ_{e,z,t}$) одиниці надання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що працюють не за «зеленим» тарифом, за кожен розрахунковий період обчислюється з урахуванням стану системи, визначеного відповідно до пункту 2 пункту 5.13.2 глави 5.13 цього розділу, у такий спосіб:</p> <p>1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то:</p> <p>нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження зони ($MSP_{z,t}^{up}$) та визначається за формулою</p> <p>...</p> $MSP_{z,t}^{up} = \frac{\left \sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{up}) \cdot MP_{z,rtu}^{up}) \right }{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{up}))};$	<p>5.14.5. У кожній торговій зоні величина нарахування/списання коштів за активовану балансуючу електричну енергію ($CINSTQ_{e,z,t}$) одиниці надання послуг з балансування, включаючи кваліфіковані одиниці ВДЕ, що працюють не за «зеленим» тарифом, за кожен розрахунковий період обчислюється з урахуванням стану системи, визначеного відповідно до пункту 2 пункту 5.13.2 глави 5.13 цього розділу, у такий спосіб:</p> <p>1) якщо зона системи перебуває в дефіциті протягом розрахункового періоду, то:</p> <p>нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на завантаження зони ($MSP_{z,t}^{up}$) та визначається за формулою</p> <p>...</p> $MSP_{z,t}^{up} = \frac{\left \sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{up}) \cdot MP_{z,rtu}^{up}) \right }{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{up}))};$	

$CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} MSP_{z,t}^{up} \cdot INSTQ_{e,z,t}, & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ -LABEO_{z,t}^{dn} \cdot INSTQ_{e,z,t}, & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases}$ <p>де $MSP_{z,t}^{up}$ - ціна балансуєної електричної енергії на завантаження зони для активації балансуєної електричної енергії на завантаження на балансуєному ринку реального часу за розрахунковий період, грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z, отримана з маржинальних цін балансуєної електричної енергії на завантаження за кожну ОРЧ та активованих обсягів балансуєної електричної енергії на завантаження (у МВт·год) за кожну ОРЧ, та розраховується за формулою</p> $MSP_{z,t}^{up} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{up}) \cdot MSP_{z,rtu}^{up})}{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{up}))} \right $ <p>2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, $(\sum_{e \in E} SBE_{e,z,t}^{dn} > \sum_{e \in E} SBE_{e,z,t}^{up})$ списання коштів за активовану балансуєную електричну енергію на розвантаження за кожен розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуєної електричної</p>	<p>списання коштів за активовану балансуєную електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуєної електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{dn}$).</p> <p>2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то:</p> <p>списання коштів за активовану балансуєную електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуєної електричної енергії на розвантаження зони ($MSP_{z,t}^{dn}$) та визначається за формулою</p> $MSP_{z,t}^{dn} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}) \cdot MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}))} \right $ <p>нарахування коштів за активовану балансуєную електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуєної електричної енергії на завантаження в дефіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{up}$).</p> <p>3) якщо зона системи є збалансованою впродовж</p>	<p>списання коштів за активовану балансуєную електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуєної електричної енергії на розвантаження в дефіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{dn}$).</p> <p>2) якщо зона системи перебуває в профіциті протягом розрахункового періоду, то:</p> <p>списання коштів за активовану балансуєную електричну енергію на розвантаження за цей розрахунковий період розраховується за маржинальною ціною балансуєної електричної енергії на розвантаження зони ($MSP_{z,t}^{dn}$) та визначається за формулою</p> $MSP_{z,t}^{dn} = \left \frac{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}) \cdot MP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}))} \right $ <p>нарахування коштів за активовану балансуєную електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період у зоні розраховується за ціною балансуєної електричної енергії на завантаження в дефіцитній системі ($LABEO_{z,t}^{up}$).</p> <p>3) якщо зона системи є збалансованою впродовж</p>	<p>Пропозиції аналогічні попереднім, а саме:</p> <p>Закон України «Про ринок електричної енергії» визначає правові, економічні та організаційні засади функціонування ринку електричної енергії, регулює відносини, пов'язані з виробництвом, передачею, розподілом, купівлею-продажем, постачанням електричної енергії для забезпечення надійного та безпечного постачання електричної енергії споживачам з урахуванням інтересів споживачів, розвитку ринкових відносин, мінімізації витрат на постачання електричної енергії та мінімізації негативного</p>
---	--	--	---

енергії на розвантаження зони, а нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на завантаження за кожен розрахунковий період розраховується за ціною останньої (найдорожчої) активованої пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження в зоні, що визначається за формулою

$$CINSTQ_{e,z,t} = \begin{cases} -MSP_{z,t}^{dn} \cdot INSTQ_{e,z,t}, & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} > 0 \\ LABEO_{z,t}^{up} \cdot INSTQ_{e,z,t}, & \text{якщо } INST_{e,z,t} - FPQ_{e,z,t} < 0 \end{cases}$$

де $MSP_{z,t}^{dn}$ - ціна балансуючої електричної енергії на розвантаження в зоні z за активацію балансуючої електричної енергії на розвантаження на балансуючому ринку за розрахунковий період t, грн/МВт·год, яка визначається як середньозважена ціна за розрахунковий період t у кожній торговій зоні z, отримана з маржинальних цін балансуючої електричної енергії на розвантаження за кожну ОРЧ та активованих обсягів балансуючої електричної енергії на розвантаження (у МВт·год) за кожну ОРЧ, та розраховується за формулою

$$MSP_{z,t}^{dn} = \left| \frac{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}) \cdot MSP_{z,rtu}^{dn})}{\sum_{rtu \in t} (\sum_{e \in z} (ABE_{e,z,rtu}^{dn}))} \right|$$

розрахункового періоду – списання та нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження та завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ціною купівлі-продажу електричної енергії на РДН за розрахунковий період ($PDAM_{z,t}$).

розрахункового періоду – списання та нарахування коштів за активовану балансуючу електричну енергію на розвантаження та завантаження за цей розрахунковий період у зоні розраховується за ~~ціною~~ ~~купівлі-продажу електричної енергії на РДН за розрахунковий період ($PDAM_{z,t}$)~~ маржинальною ціною балансуючої електричної енергії на розвантаження ($MSP_{z,t}^{dn}$) та/або завантаження ($MSP_{z,t}^{up}$).

впливу на навколишнє природне середовище.

Відповідно до п. 58 ст. 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» балансуючий ринок (далі – БР) є окремим та самостійним організованим сегментом ринку.

Функціонування ринку електричної енергії має відбуватись на конкурентних засадах з дотриманням принципів його функціонування. Одним із основних принципів функціонування ринку електричної енергії є недискримінаційне ціно- та тарифоутворення, що відображає економічно обґрунтовані витрати.

Слід зазначити, що при ринковому ціноутворенні реальний процес формування цін має відбуватися на тих сегментах ринку, де відбувається реалізація продуктів/послуг.

Таким чином, ціноутворення на БР має відбуватися на підставі створеного саме на цьому сегменті попиту та пропозиції учасників цього сегменту, відповідно до цінових індикативів, які сформувались за результатами БР (окремо від інших сегментів ринку).

Прив'язка до ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН та/або середньозваженого значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів (іншого сегменту) на нашу думку, не відповідає вимогам

			законодавства та суперечить Європейським принципам функціонування різних сегментів. Отже, пропонується підхід, який забезпечить можливість формування ціни на балансуючу електричну енергію в межах цього сегменту.
10.9. 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'язкової заявки щодо 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 щодакдну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.	10.9. 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'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд). ОСП забезпечує щодакдну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.	10.9. 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'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд). ОСП забезпечує щодакдну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.	Відповідно до вимог Закону України «Про ринок електричної енергії» та Закону України «Про альтернативні джерела енергії» будь-які електричні станції, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії є електричними станціями, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії. Тому, виокремлення таких електричних станцій, як мікро-, міні-, малі гідроелектростанції із об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії – не потрібно .



ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»
(ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»)

вул. Сталеварів, 14, м. Запоріжжя, 69035, тел. (061) 228-51-59
E-mail: kanc@zoe.com.ua Web: http://www.zoe.com.ua Код ЄДРПОУ 00130926

21.10.2024 № 001-33/858 На № _____ від _____

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

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

Щодо надання пропозицій та зауважень

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет проєкт постанови НКРЕКП “Про затвердження Змін до Правил ринку”.

Ознайомившись з проєктом постанови, ПАТ “Запоріжжяобленерго” надає зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта за формою згідно з додатком 1 до Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Додаток: зауваження та пропозиції ПАТ “Запоріжжяобленерго” до проєкту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП “Про затвердження Змін до Правил ринку”.

В.о. Генерального директора

Андрій СТАСЕВСЬКИЙ

Ремига, 228-51-00 (80-07)

**Зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго»
до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»**

№ з/п	Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції ПАТ «Запоріжжяобленерго» до проекту постанови НКРЕКП	Обґрунтування
1.	<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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;</p> <p>2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до <u>розділу VI</u> цих Правил;</p> <p>3) учасник ринку не здійснив своєчасну оплату за надані йому послуги з передачі електричної енергії та/або з розподілу електричної енергії.</p>	<p>Пропонується п.1.7.1. викласти в наступній редакції:</p> <p>“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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;</p> <p>2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до <u>розділу VI</u> цих Правил;</p> <p>3) учасник ринку, крім ОСР, не здійснив своєчасну оплату за надані йому послуги з передачі електричної енергії та/або з розподілу електричної енергії.”</p>	<p>Вважаємо, що запропоновані НКРЕКП зміни є неприйнятними, оскільки можуть призвести до неможливості надання ОСР послуг з розподілу електричної енергії учасникам ринку в умовах воєнного стану.</p> <p>ПАТ «Запоріжжяобленерго» є оператором системи розподілу та здійснює діяльність з розподілу електричної енергії на прифронтовій території в умовах воєнного стану.</p> <p>Разом з тим, ступінь виконання зобов'язання ОСР щодо своєчасної оплати за послуги з передачі ОСП знаходиться в прямій залежності від ступеню виконання договірних зобов'язань перед ОСР споживачами, постачальниками універсальних послуг (ПУП) та постачальником “останньої надії” (ПОН) перед ОСР. Отже, платіжна дисципліна споживачів, ПУП, ПОН є низькою.</p> <p>Тому, у разі невиконання споживачами, постачальниками універсальних послуг та постачальником “останньої надії” своїх договірних зобов'язань з оплати за розподіл електричної енергії, ОСР систематично буде набувати статусу “Преддефолтний”, а в подальшому статусу “Дефолтний”, що унеможливить здійснення ОСР ліцензійної діяльності в умовах воєнного стану.</p> <p>Таким чином, вважаємо, що запропоновані зміни НКРЕКП призводять до дисбалансу учасників ринку, що не відповідає ч.1 ст.3 Закону України “Про НКРЕКП”.</p>
2.	<p>10.16. На період дії в Україні воєнного стану постачальники універсальних послуг та постачальник «останньої надії» у разі несвоєчасної оплати за надані учаснику ринку в період дії воєнного стану послуги з передачі</p>	<p>Пропонується п.10.16. викласти в наступній редакції:</p> <p>“На період дії в Україні воєнного стану постачальники універсальних послуг, постачальник «останньої надії» та ОСР, у разі несвоєчасної оплати за надані учаснику ринку в період дії воєнного стану</p>	<p>Пропозиції ПАТ “Запоріжжяобленерго” обґрунтовуються тим, що запропоновані НКРЕКП зміни ставлять ОСР в нерівні умови на період дії в Україні воєнного стану по відношенню з іншими учасниками ринку, в тому числі з постачальниками електричної</p>

	електричної енергії та/або послуги з розподілу електричної енергії не набувають статусу «Переддефолтний».	послуги з передачі електричної енергії та/або послуги з розподілу електричної енергії не набувають статусу «Переддефолтний».	<p>енергії та постачальником “останньої надії”, що є порушенням принципів недискримінаційності та справедливості.</p> <p>На сьогоднішній день, під час дії воєнного стану в Україні, ліцензіати (ОСР,ПОН,ПУП) знаходяться в однакових умовах, оскільки здійснюють діяльність в областях України в умовах воєнного стану, де наявні території активних бойових дій та території, тимчасово окуповані Російською Федерацією.</p> <p>Разом з тим, ступінь виконання зобов’язання ОСР щодо своєчасної оплати за послуги з передачі ОСП знаходиться в прямій залежності від ступеню виконання договірних зобов’язань перед ОСР, в тому числі, ПУП та ПОН перед ОСР.</p> <p>Тому, не набуття статусу “Переддефолтний” в умовах воєнного стану лише ПОН та ПУП є порушенням принципів рівності, справедливості та розумності, що призведе до негативних наслідків інших учасників ринку, в тому числі ОСР.</p>
--	---	--	---

В.о. Генерального директора



Андрій СТАСЕВСЬКИЙ



**ДТЕК Київські
Регіональні Електромережі**

Оператор системи
розподілу

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ
РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
вул. Стеценка, 1-А,
04136, м. Київ, Україна

Вих. від 21.10.2024 № 06/100/7531

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

Юрію ВЛАСЕНКУ

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

*Пропозиції та зауваження до
проекту постанови НКРЕКП*

Шановний Юрію Миколайовичу!

ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» опрацювало оприлюднений 03.10.2024 на офіційному вебсайті НКРЕКП проект, що має ознаки регуляторного акта, - постанову НКРЕКП «**Про затвердження Змін до Правил ринку**» та надає свої пропозиції та зауваження, що додаються.

Додаток на 4 арк. в 1 прим. направляємо на електронні адреси: box@nerc.gov.ua та bezkorovaina@nerc.gov.ua.

З повагою

**Керівник департаменту з регуляторних питань
ПрАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

Леонід ФЕДУК

Вик. Микитинська Н.,
тел. (044)459-07-19



Передавайте покази, дізнавайтесь про відключення, замовляйте послуги онлайн



Вайбер



Телеграм



Сайт



для фізичних клієнтів:

+ 38 (044) 459 07 40 + 38 (099) 495 70 40
+ 38 (067) 495 70 40 + 38 (093) 495 70 40

для юридичних клієнтів:

+ 38 (050) 495 70 40 **№35383/1-24 від 21.10.2024**

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

Редакція НКРЕКП	Пропозиція ОСР	Коментар
<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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;</p> <p>2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до розділу VI цих Правил;</p> <p>3) учасник ринку не здійснив своєчасну оплату за надані йому послуги з передачі електричної енергії та/або з розподілу електричної енергії.</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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;</p> <p>2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до розділу VI цих Правил;</p> <p>3) на період дії в Україні воєнного стану за поданням оператора системи передачі або оператора системи розподілу електропостачальники (крім постачальника універсальних послуг та постачальника «останньої надії») набувають статусу «Переддефолтний» у випадку несплати за надані у період дії воєнного стану оператором системи передачі або оператором системи розподілу послуги з передачі та/або розподілу електричної енергії до 15 числа місяця, наступного за розрахунковим.</p>	<p>Пропонуємо визначити норму, згідно якої постачальники (крім ПУУ та ПОН) набували статус переддефолтний, за несплату послуг з розподілу, яка виникла у період дії воєнного стану.</p>
<p>5.13.2 Наявність дефіциту, профіциту або збалансованості зони системи визначається наступним чином:</p>	<p>5.13.2 Наявність дефіциту, профіциту або збалансованості зони системи визначається наступним чином:</p>	<p>Оскільки обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження ($REC_{z,t}$) надається всіма ОСРами України та має значний вплив на</p>

Редакція НКРЕКП	Пропозиція ОСР	Коментар
<p>1) для ОРЧ: якщо $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) > ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи перебуває в дефіциті; якщо $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) < ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи перебуває в профіциті; якщо $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) = ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи є збалансованою,</p> <p>де $ABE_{z,rtu}^{up}$ - активована балансуєча електрична енергія на завантаження в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{up},$ <p>де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ - активована балансуєча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up},$ <p>де $AB_{e,z,rtu}^{up}$ - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>$REC_{z,rtu}$ - обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $REC_{z,rtu} = \frac{REC_{z,t}}{4},$	<p>1) для ОРЧ: якщо $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) > ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи перебуває в дефіциті; якщо $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) < ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи перебуває в профіциті; якщо $(ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,rtu}) = ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи є збалансованою,</p> <p>де $ABE_{z,rtu}^{up}$ - активована балансуєча електрична енергія на завантаження в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{up},$ <p>де $ABE_{e,z,rtu}^{up}$ - активована балансуєча електрична енергія на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{e,z,rtu}^{up} = \sum AB_{e,z,rtu}^{up},$ <p>де $AB_{e,z,rtu}^{up}$ - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу енергію на завантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>$REC_{z,rtu}$ - обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $REC_{z,rtu} = \frac{REC_{z,t}}{4},$	<p>визначення дефіциту/профіциту в системі, а отже похідній впливає на розрахунок маржинальної ціни на балансуєчому ринку, , було б доцільно стандартизувати та уніфікувати розрахунок та визначення $(REC_{z,t})$ з метою мінімізувати похибки в розрахунку маржинальної ціни. Для цього пропонується щоб ОСР розробив методику по розрахунку та визначенню $(REC_{z,t})$, а НКРЕ КП затвердив до виконання всіма ОСРами розроблений документ.</p>

Редакція НКРЕКП	Пропозиція ОСР	Коментар
<p>де $REC_{z,t}$ - обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z за розрахунковий період t, МВт·год.</p> <p>$ABE_{z,rtu}^{dn}$ - активована балансуєча електрична енергія на розвантаження в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn},$ <p>де $ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ - активована балансуєча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn},$ <p>де $AB_{e,z,rtu}^{dn}$ - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>2) для розрахункового періоду:</p> <p>якщо $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) > \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи перебуває в дефіциті;</p> <p>якщо $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) < \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи перебуває в профіциті;</p> <p>якщо $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) = \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи є збалансованою.</p>	<p>де $REC_{z,t}$ - обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження (включаючи обсяги, відключені спеціальною автоматикою відключення навантаження) в зоні z за розрахунковий період t, МВт·год.</p> <p>$ABE_{z,rtu}^{dn}$ - активована балансуєча електрична енергія на розвантаження в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{z,rtu}^{dn} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{dn},$ <p>де $ABE_{e,z,rtu}^{dn}$ - активована балансуєча електрична енергія на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год, що розраховується за формулою</p> $ABE_{e,z,rtu}^{dn} = \sum AB_{e,z,rtu}^{dn},$ <p>де $AB_{e,z,rtu}^{dn}$ - активовані з ранжиру відповідно до алгоритму балансуєчого ринку пропозиції на балансуєчу енергію на розвантаження одиниці постачання послуг з балансування e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;</p> <p>2) для розрахункового періоду:</p> <p>якщо $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) > \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи перебуває в дефіциті;</p> <p>якщо $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) < \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи перебуває в профіциті;</p> <p>якщо $(\sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{up} + REC_{z,t}) = \sum_{rtu \in t} ABE_{z,rtu}^{dn}$, то зона системи є збалансованою.</p>	

Редакція НКРЕКП	Пропозиція ОСП	Коментар
<p>Обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження ($REC_{z,t}$) визначається ОСП в межах власної мережі для кожного розрахункового періоду t торгового дня d та надається ОСП до ОСП за встановленою ОСП формою до 13:00 $d+1$.</p>	<p>Обсяг примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження ($REC_{z,t}$) визначається ОСП в межах власної мережі для кожного розрахункового періоду t торгового дня d та надається ОСП до ОСП за встановленою ОСП формою до 13:00 $d+1$. Методика визначення обсягу примусового зменшення відбору електричної енергії на виконання оперативної команди або розпорядження ($REC_{z,t}$) повинна бути розроблена ОСП та затверджена НКРЕ КП.</p>	

Вих. №

2026

«21» жовтня 2024 року

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО
ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ
У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА
КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ**03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
bezkorovaina@nerc.gov.ua
box@nerc.gov.ua

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

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

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

Додатки:

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

**Директор
ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»****Ю.С.ПІДЛІСНИЙ**

Додаток 1
до Порядку проведення
відкритого обговорення проектів
рішень Національної комісії, що
здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та
комунальних послуг

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

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
У розділі X Змін до Правил ринку		
10.16. На період дії в Україні воєнного стану постачальники універсальних послуг та постачальник «останньої надії» у разі несвоєчасної оплати за надані учаснику ринку в період дії воєнного стану послуги з передачі електричної енергії та/або послуги з розподілу електричної енергії не набувають статусу «Переддефолтний».	10.16. На період дії в Україні воєнного стану п.п.3 п1.7.1 Змін до Правил ринку до учасників ринку електричної енергії не застосовується.	Носить дискримінаційний характер для електропостачальників та порушує принципи рівності прав учасників ринку. Відтак, запропонована ТОВ ЕНЕРДЖІ 365» редакція цього пункту, урівнює права всіх учасників ринку.

Директор «ЕНЕРДЖІ 365»
«21» жовтня 2024 року

_____ **Ю.С.ПІДЛІСНИЙ**



ЕРУ
ТОВ ТРЕЙДІНГ

№ 01/03-4432 на № _____
від 21.10.2024

ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ»
вул. Ярославська, 58, 10 поверх
БЦ «Астарта»
Київ 04070, Україна

тел.: +38 044 428 70 16
info@eru.com.ua

**Національній комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП)**
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19
bezkorovaina@nerc.gov.ua
box@nerc.gov.ua

*Пропозиції щодо внесення змін до проекту
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін
до Правил ринку»*

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ» (код ЄДРПОУ - 40371329) (надалі - ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ») здійснює ліцензійну діяльність з постачання електричної енергії споживачу відповідно до постанови НКРЕКП від 04 жовтня 2018 р. №1153 та ліцензійну діяльність з постачання природного газу відповідно до постанови НКРЕКП від 13.06.2017 р. №760.

11.10.2024 р. НКРЕКП розмістила на сайті <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsa-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-pravil-rinku> проект постанови «Про затвердження Змін до Правил ринку».

ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ» пропонує внести зміни до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», які додаються.

Дійсним також просимо повідомити про час та дату відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП за номером телефону: +380503354507 та/або e-mail: Liudmyla.Savostianova@eru.com.ua.

Копія Довіреності ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ» на Старкова Олександра Петровича №01122023/1-Д від 01.12.2023 р. додається.

З повагою,
Представник ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ»

О. П. Старков

<p>Редакція проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»</p>	<p>Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»</p>	<p>Обґрунтування</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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;</p> <p>2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до <u>розділу VI</u> цих Правил;</p> <p>3) учасник ринку не здійснив своєчасну оплату за надані йому послуги з</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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;</p> <p>2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до <u>розділу VI</u> цих Правил;</p>	<p>ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ» просить залишити п. 1.7.1. Правил ринку в діючій редакції, оскільки можливі спірні нарахування вартості послуг з передачі/розподілу електричної енергії, як вже було на практиці з нарахуванням послуг з передачі електричної енергії при експорті, коли кожен експортер електричної енергії повинен був оспорювати в судовому порядку неправомірність таких нарахувань.</p> <p>З огляду на вищезазначене, учасники ринку в редакції Проєкту зможуть набувати статусу «Переддефолтний» в тому числі, але не виключно не здійснивши оплату за неправомірно нараховані послуги з розподілу/передачі електричної енергії, тому просимо не вносити зміни запропоновані даним Проєктом.</p>

передачі електричної енергії та/або з розподілу електричної енергії.		
--	--	--

З повагою,

Представник ТОВ «ЕРУ ТРЕЙДІНГ»

О. П. Старков

№ 01/593 від 21.10.2024

На № _____ від _____

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

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

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

Додаток: на 5 арк. в 1 прим.

Представник за довіреністю



Олег Бова

ТОВАРИСТВО
З ОБМЕЖЕНОЮ
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ
«Д.ТРЕЙДІНГ»

04112, місто Київ, вулиця Дорогожицька,
будинок 3, корпус 15
тел.: +38 044 224 68 44
email: info@d.trading

Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»

Зміна до Правил ринку	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування
<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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;</p> <p>2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до <u>розділу VI</u> цих Правил;</p> <p>3) учасник ринку не здійснив своєчасну оплату за надані йому послуги з передачі електричної енергії та/або з розподілу електричної енергії.</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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;</p> <p>2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до <u>розділу VI</u> цих Правил;</p>	<p>Пропонуємо залишити положення п.1.7.1. Правил ринку в поточній редакції з огляду на наступне:</p> <p>1) В Верховній Раді України зареєстрований законопроект 11301-д від 18.07.2024, яким пропонується уповноважити ОСП та ОСР вносити подання щодо присвоєння електропостачальнику статусу «Переддефолтний» та «Дефолтний» у випадку наявності заборгованості за надані послуги з передачі/ розподілу у випадку несплати вказаних послуг саме в період воєнного стану.</p> <p>Відповідно до законопроекту на НКРЕКП покладається обов'язок розробити порядок набуття та припинення такими електропостачальниками статусу «Переддефолтний» та «Дефолтний».</p> <p>Водночас запропоновані зміни є передчасними та мають бути розроблені вже після прийняття закону, як такі що спрямовані на його імплементацію.</p> <p>В іншому випадку виникає ситуація, за якої Регулятор пропонує прийняти нормативно-правовий акт, який суперечить позиції законодавчого органу України та в подальшому, за умови прийняття законопроекту може призвести до виникнення правової колізії.</p> <p>2) Запропонована редакція п.1.7.1 Правил ринку може мати негативний вплив на конкуренцію.</p> <p>Враховуючи те, що ПрАТ «НЕК «Укренерго» (як ОСП) отримує дохід від діяльності з надання послуг з передачі електричної енергії, надання цій юридичній особі як Адміністратору розрахунків (АР) права усувати суб'єктів з будь-якого ринку електричної енергії чи з окремих його сегментів, може призводити до виникнення в ПрАТ «НЕК «Укренерго» конфлікту інтересів при виконанні ним функцій диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, передачі електричної енергії, адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку та створювати зацікавленість у зловживанні цим правом з метою отримання необґрунтованого доходу.</p>

		<p>Більше того, за наявності заборгованості за послуги з передачі електричної енергії у постачальників надання їм статусу «Дефолтний» може призвести не тільки до припинення надання послуг з передачі електричної енергії споживачам, у яких є заборгованість перед зазначеним постачальником, а й переведення споживачів електричної енергії, які сумлінно сплачували за електричну енергію з урахуванням вартості послуги з її передачі, на Постачальника останньої надії. Це відповідно призведе до зростання вартості електричної енергії для цих споживачів та обмеження їх інтересів.</p> <p>3) Умовами договору про надання послуг з передачі електричної енергії визначений такий вид відповідальності Користувача за неоплату послуги з передачі як припинення надання послуги. Вказаний вид відповідальності застосовується до користувача ОСП. Незрозумілим є встановлення до користувача послуги з передачі додаткової відповідальності у вигляді присвоєння статусу «Переддефолтний» та «Дефолтний», який застосовується на ринку небалансів та присвоюється АР, а не ОСП. Вказане призведе до можливості покладення на користувача послуги з передачі надмірної відповідальності у випадку навіть незначного прострочення грошових зобов'язань, , в т.ч. з незалежних від учасника ринку причин (технічний збій, помилка банку тощо).</p> <p>4) З огляду на суміщення ПрАТ «НЕК «Укренерго» одночасно декількох функціональних ролей на ринку електричної енергії, наприклад ОСП та АР, у випадку прийняття запропонованої ПрАТ «НЕК «Укренерго» редакції п.1.7.1. Правил ринку, в компанії виникне необґрунтоване право усувати учасників ринку чи погрожувати таким усуненням, з метою отримання оплат, у тому числі, оспорюваних, або взагалі неіснуючих, за послуги, що надаються ПрАТ «НЕК «Укренерго» на ринку електричної енергії.</p>
1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення ознак маніпулювання, у тому	1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення обставин, що можуть свідчити про наявність зловживань на ринку	Приведення положень пункту 1.8.4. у відповідності до норм постанови НКРЕКП від 25.02.2022 №332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану

числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.

Учасникам ринку електричної енергії забороняється здійснювати маніпулювання та спроби маніпулювання на ринку електричної енергії.

Ознаками маніпулювання на ринку електричної енергії, щодо якого АР здійснюється аналіз є:

наявність в учасника ринку, крім виробників, гарантованого покупця та агрегатора в межах максимально можливого обсягу відпуску відповідно до потужностей одиниць агрегації, що входять до агрегованої групи агрегатора, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;

подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР;

У випадку виявлення дій або бездіяльності зі сторони учасника ринку, що містять ознаки маніпулювання, АР аналізує дані, отримані за результатами спостереження, та не пізніше 17:00 другого робочого дня від дня виявлення ознак маніпулювання повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку із наданням результатів аналізу діяльності цього учасника.

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

~~Учасникам ринку електричної енергії забороняється здійснювати маніпулювання та спроби маніпулювання на ринку електричної енергії.~~

Обставинами, що вказують на наявність можливого зловживання на ринку електричної енергії, щодо якого АР здійснюється аналіз є:

наявність в учасника ринку, крім виробників та гарантованого покупця, від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії за розрахунковий період;

подання заявок на продаж на РДН або ВДР, обсяги електричної енергії в яких на момент подання заявки не забезпечені на розрахунковий період потужностями власної генерації та/або обсягами купівлі на РДД, та/або імпорту, та/або акцептованої купівлі на РДН або ВДР;

У випадку виявлення дій або бездіяльності зі сторони учасника ринку, що **вказують на наявність можливого зловживання** на ринку електричної енергії, АР аналізує дані, отримані за результатами спостереження, та не пізніше 17:00 другого робочого дня від дня виявлення **відповідних обставини, що вказують на можливе зловживання** повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку із наданням результатів аналізу діяльності цього учасника.

Утворення від'ємного сальдованого значення зареєстрованих обсягів електричної енергії, що сформувалось за розрахунковий період, у якому на РДН

учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» в частині формування від'ємної сальдованої величини в розрахунковий період, у якому на РДН заявлений обсяг продажу був меншим за заявлений обсяг купівлі.

Також приведення положень пункту 1.8.4. у відповідність норм положень законодавчих та нормативно-правових актів, якими імплементовані положення РЕМІТ.

<p>АР здійснює спостереження та повідомляє Регулятора не пізніше 17:00 другого робочого дня щодо наступних дій учасника ринку:</p> <p>наявність в учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу в обсязі, що перевищує 15 % від сумарного обсягу купленої та імпортованої електричної енергії учасниками балансуючої групи за торговий день d, за оперативними даними комерційного обліку;</p> <p>надання учасником ринку завідомо неправдивої інформації ОСП.</p>	<p>заявлений обсяг продажу був меншим за заявлений обсяг купівлі може вказувати на відсутність зловживання з боку учасника ринку.</p> <p>АР здійснює спостереження та повідомляє Регулятора не пізніше 17:00 другого робочого дня щодо наступних дій учасника ринку:</p> <p>наявність в учасника ринку, який є СВБ, крім виробників та гарантованого покупця, величини негативного небалансу в обсязі, що перевищує 15 % від сумарного обсягу купленої та імпортованої електричної енергії учасниками балансуючої групи за торговий день d, за оперативними даними комерційного обліку;</p> <p>надання учасником ринку завідомо неправдивої інформації ОСП.</p>	
<p>10.9. 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'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд). ОСП забезпечує щодакдну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.</p>	<p>10.9. 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'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від законтрактованого обсягу електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками на ринку двосторонніх договорів, що підтверджені відповідними номінаціями у СУР.</p> <p>Для імпортерів електричної енергії у кожному розрахунковому періоді доби постачання гранична нижня межа обов'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 0</p>	<p>Пропонуємо розраховувати для виробників електричної енергії обсяг обов'язкової заявки на РДН відштовхуючись від фактично номінованих обсягів двосторонніх договорів. Оскільки під час подання заявки на РДН на D-1, наявність доступного обладнання може суттєво відрізнятись від фактично працюючого у день D.</p> <p>Також пропонується не враховувати обсяги, які можуть бути реалізовані на ВДР, оскільки на момент формування заявок на РДН – це будуть прогнозні обсяги.</p> <p>Щодо зобов'язань імпортерів здійснювати подання заявок щодо продажу електричної енергії на РДН, то пропонуємо встановити його на рівні нуль відсотків, оскільки це підвищує ризик економічних втрат для імпортерів у разі обов'язкового продажу електричної енергії за ціною нижчою від імпоротної, що підтверджено UKRAINE ENERGY MARKET OBSERVATORY 16/2024. Також це негативно впливає на готовність і фінансову можливість імпортувати більше електроенергії в Україну, в тому числі в рамках постачання імпоротної електричної енергії кінцевому споживачу у відповідності до положень постанови Кабінету Міністрів України від 27 жовтня 2023 р. № 1127 «Про</p>

	<p>відсотків від обсягу імпорту електричної енергії в цьому розрахунковому періоді.</p> <p>ОСП забезпечує щоденну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.</p>	<p>затвердження Положення про особливості імпорту електричної енергії в умовах правового режиму воєнного стану в Україні».</p>
<p>10.16. На період дії в Україні воєнного стану постачальники універсальних послуг та постачальник «останньої надії» у разі несвоєчасної оплати за надані учаснику ринку в період дії воєнного стану послуги з передачі електричної енергії та/або послуги з розподілу електричної енергії не набувають статусу «Переддефолтний».</p>	<p>Вилучити пункт 10.16.</p>	<p>Обґрунтування наведене вище.</p>



ЕНЕРА СУМИ
енергетична компанія

ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" 40004, м. Суми, вул. Ремісничка, 35
Тел/факс: (0542) 660-979
E-mail: info@sm.enera.ua
sm.enera.ua



Щодо змін до Правил ринку

Голові
Національна комісії, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг
Юрію ВЛАСЕНКУ

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

Шановний Юрію Миколайовичу!

Користуючись нагодою, висловлюємо Вам свою повагу та звертаємось до Вас з приводу наступного.

На сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, за адресою <http://www.nerc.gov.ua>, 11.10.2024 опубліковано повідомлення про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до Правил ринку".

Згідно даного повідомлення фізичні та юридичні особи, їх об'єднання мають можливість до 21.10.2024 подати свої зауваження та пропозиції до проекту у письмовому та/або електронному вигляді.


ТОВ "ЕНЕРА СУМИ" ознайомилось з даним проектом постанови, надає свої пропозиції, просить розглянути їх та врахувати в подальшій роботі.

На виконання вимог Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, зауваження та пропозиції викладено окремо до проекту рішення НКРЕКП та до Правил роздрібного ринку електричної енергії.

Заздалегідь вдячні.

Додатки: 1. Пропозиції до опублікованого проекту постанови НКРЕКП "Про затвердження Змін до " Правил ринку " на 1 арк. у 1 прим.

З повагою


Ольга КИРИЛЕНКО
Заступник директора

Виконавець:
Руслан Петров, (0542)660-979(633)

Пропозиції учасника ринку - ТОВ "ЕНЕРА СУМИ", код ЄІС-код № 62X1819036040776, код ЄДРПОУ 41884537 щодо внесення змін до

Правил ринку (Постанова НКРЕКП від 14.03.2018 № 307)

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;</p> <p>2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до <u>розділу VI</u> цих Правил;</p> <p>3) учасник ринку не здійснив своєчасну оплату за надані йому послуги з передачі електричної енергії та/або з розподілу електричної енергії.</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 не забезпечив своєчасно, у строки, визначені цими Правилами, на рахунку ескроу ППБ/СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ, в обсязі, достатньому для оплати відповідно до декадного звіту ППБ, місячного звіту ППБ, декадного звіту СВБ, місячного звіту СВБ, позапланового звіту СВБ та звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;</p> <p>2) учасник ринку, який є СВБ, не надавав, не підтримував, не збільшував та не поновлював фінансову гарантію в необхідному обсязі відповідно до <u>розділу VI</u> цих Правил;</p> <p>3) учасник ринку не здійснив своєчасну оплату за надані йому послуги з передачі електричної енергії та/або з розподілу електричної енергії (не застосовувати до ПУП)</p>	<p>Оскільки на сьогодні ПСО не працює в повному обсязі і, відповідно, через невиконання учасниками ринку, на яких покладені спеціальні обов'язки, своїх зобов'язань, постачальники постійно потраплятимуть у статус «Переддефолтний», що в свою чергу негативно впливатиме на забезпечення електричною енергією споживачів універсальної послуги. Крім того, на забезпечення належних розрахунків за передачу і розподіл також впливає заборона на відключення споживачів, які перебувають в зонах можливих або бойових дій. По Сумській області в зоні можливих бойових дій перебуває більше 50% громад.</p>

"18" 06 2024 року

(підпис)



Ольга КИРИЛЕНКО
(ПІБ)

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

Власенку Юрію Миколайовичу

*Вих.№ 31-10/2024
від 21 жовтня 2024 року*

*Стосовно підтримки проєкту Постанови
щодо внесення змін до Правил ринку*

Шановний Юрію Миколайовичу!

Громадська спілка «Українська вітроенергетична асоціація» (УВЕА), яка представляє 100% вітроенергетичного ринку України і об'єднує понад 95 компаній з 14 країн світу, включно з національними та міжнародними інвесторами і виробниками вітроенергетичного обладнання, висловлює Вам свою повагу та звертається з наступним.

11 жовтня 2024 року, НКРЕКП було оприлюднено проєкт Постанови щодо внесення змін до Правил ринку, затверджених Постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 в частині:

- уточнення вимоги щодо обов'язку виробників подавати заявки на продаж електричної енергії на РДН;
- уточнення порядку розрахунку маржинальної ціни балансуєної електричної енергії у зв'язку із зміною порядку визначення стану системи відповідно до Постанови № 2277;
- зобов'язання ОСР надавати до ОСП погодинні обсяги застосованого примусового зменшення відбору електричної енергії споживачам в розрізі власних мереж;
- уточнення умов набуття учасниками ринку статусу «Переддефолтний» в період дії воєнного стану в Україні;
- внесення редакційних змін.

УВЕА вітає такі зміни та не має зауважень та пропозицій до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту.

Натомість, висловлюємо сподівання, що очікуваними результатами прийняття зазначеного регуляторного акту будуть удосконалення порядку визначення маржинальної ціни балансуєної електричної енергії, підвищення рівня платіжної дисципліни на ринку електричної енергії, уточнення положень стосовно зобов'язання подачі виробниками пропозицій на продаж електричної енергії на РДН.

З урахуванням зазначеного, розуміючи важливість змін та з огляду на нагальність питання наявності заборгованості на ринку електричної енергії, просимо Вас сприяти якнайшвидшому прийняттю відповідної Постанови в межах законодавчо визначених строків.

Заздалегідь висловлюємо свою подяку за приділений час для розгляду викладеного вище питання!

**З повагою,
Голова Правління УВЕА**



А.Є. Конеченков



ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
ЦЕНТРЕНЕРГО

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

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

☎ (044) 364-02-00

🏠 www.centrenergo.com

✉ kanc@centrenergo.com

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

В ПАТ «Центренерго» опрацювали Проект Постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку», опублікований на офіційному сайті Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Проектом зазначеної постанови передбачено внесення змін до пункту 10.9 розділу X Правил ринку у частині неврахування обсягів відпуску/відбору, що здійснюються виробниками на виконання диспетчерських команд.

Заборгованість НЕК «Укренерго» перед ПАТ «Центренерго» за електричну енергію вироблену за командою диспетчера та відпущену ПАТ «Центренерго» в балансуючий ринок на 01.10.2024 складає 869,9 млн. грн. В вересні 2024 року ОСП частково здійснив оплату виробникам за електричну енергію відпущену ще в червні 2023 року.

З метою забезпечення обсягу обігових коштів для закупівлі енергетичних ресурсів, виплати заробітної плати працівникам, проведення ремонтних робіт, тощо, ПАТ «Центренерго», при отриманні розпорядження ОСП на підключення генеруючого обладнання поза торговим графіком, реалізує додатковий обсяг електричної енергії на інших сегментах ринку (ВДР), надходження коштів з яких відбувається в найближчі терміни.

Просимо врахувати зазначену інформацію при прийнятті рішення про внесення змін до Правил ринку.

Додаток:

Пропозиції ПАТ «Центренерго» щодо Проекту постанови «Про затвердження Змін до Правил ринку».

Генеральний директор

Святослав ГАРКАВИЙ



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

№ з/п	Запропонована редакція	Редакція ПАТ «Центренерго»	Обґрунтування
1	<p>«10.9. 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'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого на виконання диспетчерських команд). ОСП забезпечує щодекадну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.»</p>	<p>«10.9. 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'язкової заявки щодо продажу електричної енергії на РДН становить 10 відсотків від сумарного обсягу відпуску електричної енергії в цьому розрахунковому періоді такими учасниками (без урахування обсягу відпуску/відбору електричної енергії, здійсненого генеруючим обладнанням, що включено в роботу на вимогу ОСП). ОСП забезпечує щодекадну перевірку дотримання учасниками ринку вимоги цього абзацу та повідомляє Регулятору про випадки її порушення учасниками ринку.»</p>	<p>При отриманні команди на підключення генеруючої одиниці поза торговим графіком, враховуючи значну заборгованість ОСП перед учасниками ринку за балансуєчу енергію, ПАТ «Центренерго» реалізовує обсяг електричної енергії на інших сегментах ринку.</p>