

15.02.2021

**Обґрунтування
до рішення про затвердження
постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку»**

Наказом НКРЕКП від 13 березня 2020 року № 10, було створено робочу групу з опрацювання питань, які виникають при роботі ринку електричної енергії (далі – Робоча група). Так, за результатом роботи Робочої групи у серпні-листопаді 2020 року було сформовано ряд змін до Правил ринку, що затверджені постановою НКРЕКП від 14 березня 2020 року, щодо:

зміни порядку надання команд та типів продуктів на балансуєчому ринку;
порядку округлення, що має застосовуватись учасниками ринку відповідно до Правил ринку;

порядку визначення маржинальної ціни балансуєчого ринку;

порядку розрахунку ціни небалансу електричної енергії;

порядку оплати балансуєчої енергії, що була сформована за результатом виконання команд, наданих за пропозиціями, що акцептовані поза ранжиром;

запровадження диференційованого підходу для визначення ціни небалансу в залежності від обсягу небалансу, який генерує сторона відповідальна за небаланси;

У подальшому, до НКРЕКП листами від 10 вересня 2020 року № 01/32785 та від 26 серпня 2020 року № 01/20661 звернулось НЕК «Укренерго» щодо:

надання можливості ОСП мати змогу отримати кошти з рахунку фінансової гарантії відповідної СВБ, яка несе відповідальність за баланс інших учасників ринку у складі її балансуєчої групи, в разі неоплати рахунку цією СВБ, у випадку коли загальна фінансова гарантія по цій СВБ розрахована як сума фінансових гарантій її учасників ринку;

щодо проведення аналізу зареєстрованих обсягів електричної енергії за двосторонніми договорами, імпорту/експорту та акцептованих обсягів купівлі та продажу на ринку «на добу наперед».

Також, до НКРЕКП листами від 23 вересня 2020 року № 29 та від 05 листопада 2020 року № 42 звернулась Громадська спілка «Енергетичний союз» щодо:

індивідуальних ідентифікаторів двосторонніх договорів для внесення в систему управління ринком електричної енергії;

зобов'язання для учасників ринку при реєстрації двосторонніх договорів зазначати індивідуальні ідентифікатори двосторонніх договорів, за якими виробник зобов'язався виробити саме цей обсяг електричної енергії (первинний ДД);

права учасників ринку продавати електричної енергії за двосторонніми договорами на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку без надання

фінансової гарантії в межах обсягів електричної енергії, що були попередньо придбані за двосторонніми договорами.

В той же час, НКРЕКП за результатами проведення позапланової перевірки НЕК «Укренерго» (Акт № 453 від 11 листопада 2020 року) виявила порушення дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов з провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, зокрема Правил ринку, а саме порушення в частині:

пункту 4.15.2 глави 4.15 розділу IV щодо дотримання цільової функції балансуючого ринку, що полягає у мінімізації вартості покриття небалансу електричної енергії системи, використовуючи подані ППБ пропозиції на балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження (вартість покриття небалансу електричної енергії системи є сумою всіх грошових коштів за акцептованими пропозиціями на балансуючу електричну енергію);

пункту 4.18.3 глави 4.18 розділу IV щодо дотримання надання диспетчерських команд відповідно до результатів алгоритму розрахунку балансуючого ринку у вигляді активації пропозиції балансуючої енергії та її деактивації за двома типами активації (пряма активація (direct activation) та запланована активація (scheduled activation)).

За результатами аналізу виявлених порушень роботи балансуючого ринку, з метою виправлення недоліків та з ціллю унеможливлення виникнення в подальшому зазначених ситуацій було доопрацьовано Правила ринку згідно з якими пропонується внести зміни які в подальшому унеможливлять виникнення ситуації, за якої необхідно здійснювати надання диспетчерських команд під відключені енергоблоки, робота яких передбачена графіком відпуску, але відключені для створення гарячого резерву на розвантаження. Так пропонується внести зміни, відповідно до яких:

АР повинен здійснювати перевірку заявок, що подаються ППБ;

повинна здійснюватись перевірка подачі пропозицій на розвантаження, на балансуючу енергію для запланованої активації для виробників електричної енергії;

повинна здійснюватись перевірка пропозицій на балансуючу електричну енергію, поданих ППБ;

внесення уточнення в частині оплати одиницям постачання послуг з балансування, для яких ОСП активує балансуючу електричну енергію на завантаження та на розвантаження внаслідок управління системними обмеженнями.

Проект постанови, відповідно до статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», має ознаки регуляторного акта та з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб схвалений та оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП за посиланнями: <https://www.nerc.gov.ua/?news=10952>.

За результатами проведення відкритих обговорень (розгляд зауважень та пропозицій) які проходили з 12 по 15, 18 та 19 січня 2021 року в режимі відеоконференції, на офіційному вебсайті НКРЕКП оприлюднено за посиланням <https://www.nerc.gov.ua/?id=57066> протокол відкритого обговорення та таблицю узгоджених позицій Проекту постанови, в якій відображено спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій). Ураховуючи викладене, а також за

результатами відкритого обговорення НКРЕКП доопрацьовано редакцію Проекту постанови.

Водночас згідно з частиною другою статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» проекти правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексів системи передачі та систем розподілу, кодексу комерційного обліку, правил роздрібного ринку, інших нормативно-правових актів, що можуть вплинути на конкуренцію, підлягають погодженню з Антимонопольним комітетом України. Антимонопольний комітет України надає Регулятору інформацію про результати розгляду проектів зазначених нормативно-правових актів протягом десяти днів, а в разі повторного погодження – протягом п'яти днів з дня їх надходження до Антимонопольного комітету України.

Ураховуючи викладене, НКРЕКП було направлено на погодження до Антимонопольного комітету України проект постанови разом із пояснювальною запискою та аркушем погодження, який у подальшому був погоджений Антимонопольним комітетом України.

Ураховуючи викладене Департаментом енергоринку пропонується для розгляду проект постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про затвердження Змін до Правил ринку».

**Директор
Департаменту енергоринку**

Ю. Власенко



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

ПОСТАНОВА

№ _____

_____ Київ _____

Про затвердження Змін до Правил
ринку

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ _____

Зміни до Правил ринку

1. У розділі I:

1) пункт 1.1.3 глави 1.3 після цифр «308» доповнити знаками, словами та аббревіатурами «(далі – Правила РДН та ВДР)»;

2) пункт 1.8.4 глави 1.8 замінити двома новими пунктами такого змісту:
«1.8.4. АР здійснює спостереження за ринком електричної енергії з метою виявлення маніпулювання, у тому числі здійснює аналіз джерела походження електричної енергії.

На період дії спеціальних обов'язків, покладених на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, маніпулюванням ринку, щодо якого здійснюється аналіз, є:

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

здійснення учасником ринку, крім виробників та гарантованого покупця, продажу електричної енергії на РДН та купівлі електричної енергії на ВДР на розрахунковий період.

Сальдоване значення зареєстрованих обсягів електричної енергії – це різниця між сумарним обсягом купівлі електричної енергії учасником ринку за ДД, купівлі електричної енергії на РДН, ВДР та імпорту електричної енергії та сумарним обсягом продажу електричної енергії учасником ринку за ДД, продажу електричної енергії на РДН, ВДР та експорту електричної енергії.

У випадку виявлення ознак можливого маніпулювання ринком зі сторони учасника ринку АР на наступний робочий день повідомляє про це Регулятора та відповідного учасника ринку.

1.8.5. АР може звернутись до учасників ринку щодо надання підтвердження джерела походження електричної енергії.

За умови виявлення ознак маніпулювання на ринку електричної енергії АР в одноденний термін звертається до ОР та Регулятора щодо порушення такими учасниками ринку цих Правил.».

2. У розділі II:

1) главу 2.2 доповнити новим пунктом такого змісту:

«2.2.10. СВБ, у рамках дозволеного обсягу продажу на день d , до 18:00 $d-2$ визначає максимально можливий обсяг продажу по ДД кожному з учасників ринку, які входять до складу такої балансуючої групи.

Якщо під час реєстрації ДД учасник ринку подав повідомлення на реєстрацію обсягу електричної енергії, який більший за обсяг, що визначений для нього СВБ, така реєстрація відхиляється, а такий учасник ринку отримує відповідне повідомлення із зазначенням причини та деталей відхилення.»;

2) у пункті 2.3.1 глави 2.3:

в абзаці першому слово та аббревіатуру «та ВДР» виключити;

абзац шістнадцятий після слова «енергії» доповнити словами «за відрахуванням сумарного обсягу купленої електричної енергії.».

3. Пункт 3.1.3 глави 3.1 розділу III викласти в такій редакції:

«3.1.3. На ринку ДП можуть брати участь учасники ринку, які:

1) на праві власності або інших законних підставах володіють, здійснюють розпорядження або користування одиницями надання ДП, що генерують електричну енергію, пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП та загальна встановлена потужність яких у точці приєднання більша 20 МВт;

2) на праві власності або інших законних підставах володіють, здійснюють розпорядження або користування одиницями надання ДП, що споживають електричну енергію, пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП та загальна регулююча потужність яких у точці приєднання більша 1 МВт;

3) виконують функцію агрегатора об'єктів розподіленої генерації, сумарна приєднана потужність яких більше 20 МВт, та/або об'єктів споживання, загальна регулююча потужність яких не менша 1 МВт, пройшли перевірку, провели випробування електроустановки відповідно до Кодексу системи передачі, внесені до Реєстру ПДП та уклали договір з власниками розподіленої

генерації/об'єктів споживання на представництво їх інтересів щодо постачання ДП ОСП.».

4. У розділі IV:

1) пункт 4.1.5 глави 4.1 викласти в редакції:

«4.1.5. Продуктами на балансуєчому ринку є надання балансуєчої енергії за результатом виконання таких типів диспетчерських команд:

1) пряма активація пропозиції ППБ;

2) запланована активація пропозиції ППБ.

Характеристики активацій на балансуєчому ринку:

№ з/п	Тип активації	Пряма активація на завантаження	Пряма активація на розвантаження	Запланована активація на завантаження	Запланована активація на розвантаження
1	Повний час активації	5 хвилин	5 хвилин	15 хвилин	15 хвилин
2	Час підготовки	3 хвилини	3 хвилини	3 хвилини	3 хвилини
3	Час виконання команди	2 хвилини	2 хвилини	12 хвилин	12 хвилин
4	Мінімальний обсяг	1 МВт	1 МВт	1 МВт	1 МВт
5	Дискретність	1 МВт	1 МВт	1 МВт	1 МВт
6	Мінімальний час поставки	1 хвилина	1 хвилина	15 хвилин	15 хвилин
7	Час повернення на графік	2 хвилин	2 хвилин	12 хвилин	12 хвилин

»;

2) пункт 4.8.4 глави 4.8 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«4) відповідає технічним можливостям складу обладнання, яке перебувало в роботі останні 60 годин хоча б один розрахунковий період.»;

3) пункти 4.10.2 та 4.10.3 глави 4.10 викласти в такій редакції:

«4.10.2. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на завантаження по кожній одиниці надання послуг з балансування для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на завантаження, що дорівнює різниці між доступною потужністю одиниці надання послуг з балансування, що

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

4.10.3. Усі ППБ, крім ППБ та одиниць надання послуг балансування, зазначених у пункті 4.10.4 цієї глави, зобов'язані подавати пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження по кожній одиниці надання послуг балансування (крім одиниць відпуску ВДЕ) для кожного розрахункового періоду торгового дня на весь обсяг балансуєчої електричної енергії на розвантаження, що дорівнює різниці між його графіком відпуску/відбору та технічним мінімумом виробництва з урахуванням зобов'язань з надання РПЧ і аРВЧ, незалежно від того, чи має ППБ зобов'язання щодо забезпечення резерву рРВЧ та РЗ як ПДП.

Пропозиції на розвантаження для прямої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання рРВЧ на розвантаження, а пропозиції на розвантаження для запланованої активації одиниці надання послуг з балансування не можуть бути меншими зобов'язань з надання РЗ на розвантаження.»;

4) у главі 4.11:

у пункті 4.11.1 слова «Кожен крок повинен» замінити словами «Кожна пропозиція повинна»;

пункт 4.11.3 виключити.

У зв'язку з цим пункти 4.11.4 – 4.11.8 вважати відповідно пунктами 4.11.3 – 4.11.7;

5) у главі 4.14:

у пункті 4.14.1 цифри та знак «4.13» замінити цифрами та знаком «4.11»;

доповнити п'ятьма новими пунктами такого змісту:

«4.14.3. АР здійснює перевірку пропозицій, що подаються ППБ, та визначає наявність у них помилок.

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

1) актуальні декларації про неготовність;

2) технічний максимум відпуску;

- 3) технічний мінімум відпуску;
- 4) графік виробництва.

4.14.5. Подача пропозицій на розвантаження зі сторони ППБ, що є виробником, здійснюється лише за умови, що така пропозиція буде надана ППБ шляхом її виконання на генеруючому обладнанні, що було в роботі не менше ніж 1 розрахунковий період, протягом попередніх 60 годин.

Пропозиції на балансуєчу енергію, подані ППБ для запланованої активації, мають призводити до фактичної зміни відпуску або відбору для кожної розрахункової години, на яку вони подаються, не менше ніж на 1 МВт·год.

Невиконання таких умов вважається помилкою в заявці.

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

- 1) максимальне робоче навантаження;
- 2) графік споживання.

4.14.7 Диспетчер оцінює можливість використання пропозиції ППБ та в разі неможливості її активації у відповідному розрахунковому періоді визначає такі пропозиції як «Особливі».

Пропозиції, що отримали ознаку «Особливі», не будуть використані, а наступні активовані пропозиції інших ППБ не вважаються акцептом з приміткою.

Диспетчер має право встановлювати ознаку «Особливі» на таких підставах:

невідповідність фактичного навантаження одиниць генерації графікам фізичного відпуску з урахуванням команд диспетчера;

ГЕС, ГАЕС для забезпечення балансування в періоди мінімуму та максимуму споживання;

системні та мережеві обмеження;

зміна виробництва з нуля до технічного мінімуму виробництва;

зміна виробництва від технічного мінімуму виробництва до нуля.»;

- б) пункти 4.15.4 та 4.15.5 глави 4.15 викласти в такій редакції:

«4.15.4. Перелік наявних пропозицій на балансуєчу електричну енергію формується окремо для прямих та запланованих активацій за найнижчою ціною пропозиції в напрямі на завантаження і найвищою ціною в напрямі на розвантаження і оновлюється щогодини.

4.15.5. Після отримання пропозицій на балансуєчу електричну енергію на певний розрахунковий період за 45 хвилин до початку цього періоду ОСП на основі короткочасного прогнозу балансу визначає необхідність запланованої активації в цьому розрахунковому періоді.

За результатом безперервного моніторингу даних щодо використання аРВЧ, величин сальдо перетікань з суміжними ОСП або частоти при відокремленій роботі та у разі аварійних відключень генеруючого обладнання диспетчер застосовує пряму активацію для найшвидшого відновлення аРВЧ.

Після визначення необхідних величин потужності для завантаження/розвантаження ОСП оцінює можливість/необхідність надання/отримання аварійної допомоги до/від суміжного ОСП за відповідним запитом. На основі цієї інформації ОСП видає через систему управління ринком диспетчерську команду на активацію відповідних пропозицій ППБ. Видача диспетчерської команди на активацію здійснюється у форматі, визначеному протоколом активації, що передбачений проєктом міжнародного стандарту RRP – IEC 62325-451-7, або у випадку застосування резервної процедури – по телефону. Після отримання позитивного підтвердження від ППБ пропозиція позначається як активована.»;

7) у пункті 1 глави 4.16 знак, слова та аббревіатуру «, на основі яких будуть видані диспетчерські команди ППБ» виключити;

8) пункт 4.17.3 глави 4.17 викласти в такій редакції:

«4.17.3. Для кожної ОРЧ усі акцептовані пропозиції на балансуєчу 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.

Не допускається сальдування акцептованих пропозицій на балансуєчу електричну енергію на завантаження та/або на розвантаження, маркованих системою управління ринком для вирішення мережевих обмежень відповідно до Кодексу системи передачі.»;

9) у главі 4.18:

пункти 4.18.3 та 4.18.4 викласти в такій редакції:

«4.18.3. Диспетчерська команда на активацію видається ОСП відповідно до результатів алгоритму розрахунку балансуєчого ринку у вигляді акцепту відповідної пропозиції на балансуєчу електричну енергію на розвантаження або завантаження. Диспетчерська команда на деактивацію видається ОСП у зворотному до попередньої активації порядку у вигляді припинення відповідного акцепту пропозиції на балансуєчу електричну енергію для активації на розвантаження або завантаження.

Активація пропозиції на балансуєчу електричну енергію може бути двох

типів:

- 1) пряма активація (direct activation);
- 2) запланована активація (scheduled activation).

4.18.4. Команди на пряму активацію здійснюються у поточному розрахунковому періоді, крім випадків, коли необхідно здійснити таку активацію пізніше ніж за 5 хвилин до закінчення поточного розрахункового періоду.

Команди на заплановану активацію здійснюються у поточному розрахунковому періоді, крім випадків, коли необхідно здійснити таку активацію пізніше ніж за 15 хвилин до закінчення поточного розрахункового періоду.

Акцепт пропозиції на пряму активацію може здійснюватися на частину ОРЧ, повну ОРЧ або на кілька послідовних ОРЧ аж до кінця розрахункового періоду.

Час підтвердження команди не повинен перевищувати 3 хвилини.

Початком виконання команди m_{act} вважається хвилина надання команди на активацію пропозиції плюс 5 хвилин при активації балансуєної електричної енергії для прямої активації та плюс 15 хвилин при активації балансуєної електричної енергії для запланованої активації.

Закінченням виконання команди m_{deact} вважається час надання команди на деактивацію пропозиції m_{deact} плюс 5 хвилин для прямої активації та 15 хвилин для запланованої активації або остання хвилина розрахункового періоду, на який видана команда.»;

пункт 4.18.5 викласти в такій редакції:

«4.18.5. Команда на заплановану активацію може віддаватися поза ранжиром для вирішення системних обмежень. ОСП на другий робочий день після надання команд поза ранжиром публікує на своєму офіційному вебсайті перелік таких команд з обґрунтуванням щодо їх надання.».

5. У розділі V:

1) главу 5.1 доповнити новим пунктом такого змісту:

«5.1.3. AP розміщує на своєму вебсайті правила з округлень розрахунків, що здійснюються відповідно до Правил ринку.»;

2) у главі 5.13:

пункт 5.13.3 викласти в такій редакції:

«5.13.3. У кожній зоні ціна (у грн/МВт·год) небалансу для врегулювання небалансів за кожен розрахунковий період визначається за формулою

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

якщо $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})$,

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

якщо $\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up}) = \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn})$,

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

$\sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{dn}) > \sum_{rtu \in t} (ABE_{z,rtu}^{up})$,

де $ABE_{z,rtu}^{up} = \sum_{e \in Z} ABE_{e,z,rtu}^{up}$;

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

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

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

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

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 e в зоні z для ОРЧ rtu, МВт·год;

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

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

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

$MP_{z,rtu}^{up}$ – маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на завантаження в зоні z на балансуєчому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год;

$MP_{z,rtu}^{dn}$ – маржинальна ціна балансуєчої електричної енергії на розвантаження в зоні z на балансуєчому ринку реального часу за ОРЧ rtu, грн/МВт·год.»;

3) пункт 5.14.8 глави 5.14 виключити.

У зв'язку з цим пункти 5.14.9 та 5.14.10 вважати відповідно пунктами 5.14.8 та 5.14.9.

6. У розділі VI:

1) у главі 6.1:

абзац третій пункту 6.1.11 після слова «енергії» доповнити словами та буквами «за відрахуванням купленої учасником ринку тр електричної енергії»;

пункт 6.1.12 доповнити новим абзацом такого змісту:

«СВБ, яка несе відповідальність за баланс інших учасників ринку у складі її балансуєчої групи, повинна забезпечити можливість розрахунку з ОСП за

зобов'язаннями за договором про врегулювання небалансів електричної енергії, які можуть виникнути в цієї СВБ в результаті її участі на балансуєчому ринку у відповідний торговий день d.»;

у пункті 6.1.14 слово та аббревіатуру «та ВДР» виключити;

у пункті 6.1.18 слова «одного робочого дня» замінити словами «трьох робочих днів»;

у пункті 6.1.19 слова «наступного робочого дня» замінити словами «трьох робочих днів»;

пункт 6.1.21 доповнити новим абзацом такого змісту:

«У випадку, коли інша СВБ несе відповідальність за баланс учасника ринку у складі її балансуєчої групи, учасник ринку може забезпечити можливість виконання зобов'язань СВБ перед ОСП за рахунок зобов'язань такого учасника за його договором про врегулювання небалансів електричної енергії, які можуть виникнути в такої СВБ в результаті її участі на балансуєчому ринку у відповідний торговий день d.»;

2) пункт 6.2.3 глави 6.2 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«3) може враховувати можливість використання такої банківської гарантії ОСП за попередньою згодою учасника ринку, коли учасник ринку, який надає банківську гарантію, вступає до балансуєчої групи іншої СВБ і, таким чином, передає відповідальність за свої небаланси цієї СВБ.».

7. Абзац перший глави 10.12 розділу X викласти в такій редакції:

«10.12. У термін до 31 березня 2021 року включно виставлення рахунків за небаланси електричної енергії здійснюється щодаєкадно, а платежів за невідповідність – щомісячно.».

8. Главу 1 додатка 1 доповнити новим пунктом такого змісту:

«1.7. На час призупинення дії цього Договору ОСП має право на використання коштів учасника ринку, внесених на рахунок фінансових гарантій ОСП, для забезпечення фінансової відповідальності за небаланси іншої СВБ, з якою учасник ринку уклав договір щодо участі в балансуєчій групі, за попередньою згодою цього учасника ринку. Порядок і умови розрахунків між учасником ринку та цією СВБ визначаються укладеним між ними договором щодо участі в балансуєчій групі.».

9. У додатку 7:

1) пункт 2.1 глави 2 викласти в такій редакції:

«2.1. Загальна вартість цього Договору складається із суми всіх платежів, здійснених ОСП на користь ППБ та ППБ на користь ОСП протягом дії цього Договору за придбані та продані обсяги електричної енергії на балансуєчому ринку відповідно до умов цього Договору.».

За підсумками місяця визначаються індикативні величини – середньозважені ціни балансуєної електричної енергії на завантаження та розвантаження за розрахунковий місяць (грн/МВт·год з точністю до дев'яти знаків після коми), які розраховуються шляхом ділення вартості балансуєної електричної енергії на завантаження і розвантаження на загальний обсяг балансуєної електричної енергії на завантаження і розвантаження, відповідно.»;

2) пункт 4.4 глави 4 виключити.

У зв'язку з цим пункти 4.5 – 4.10 вважати відповідно пунктами 4.4 – 4.9.

10. У пункті 2.2 глави 2 додатка 9 слова та знаки « $IEQ_{z,b,t}$ – небаланс електричної енергії» виключити.

Директор
Департаменту енергоринку

Ю. Власенко