

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

Згідно з частиною другою статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» правила ринку розробляються і адмініструються оператором системи передачі та затверджуються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор).

Так, у процесі функціонування ринку електричної енергії було визначено необхідність внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, щодо механізму взаєморозрахунків між оператором системи передачі (далі – ОСП) та учасниками ринку (далі – УР) у ролі постачальника послуг балансування (далі – ППБ) та/або сторони, відповідальної за баланс (далі – СВБ), за розрахунковими періодами, за якими вже були сформовані та надіслані Акти купівлі-продажу балансуєної електричної енергії та/або небалансів електричної енергії, та виставлення корегуючих первинних та платіжних документів.

Як підсумок, НКРЕКП агреговано надані матеріали разом із запропонованими змінами та розроблено проєкт постанови, яким пропонується запровадити здійснення розрахунків на балансуєному ринку з використанням рахунків ескроу з метою підвищення рівня достовірності даних, на основі яких виставляються рахунки за балансуєну електричну енергію та/або небаланси.

Регулятором на засіданні, що проводилось у формі відкритого слухання 17 травня 2022 року, було схвалено проєкт постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – Проєкт постанови).

Проєкт постанови передбачає внесення змін до Правил ринку, а саме:
запровадження нових термінів;

запровадження механізму здійснення розрахунків на балансуєному ринку за допомогою рахунків ескроу;

уточнення умов набуття УР статусу «Переддефолтний» та заходів, що вживаються АР по відношенню до УР, які мають статус «Переддефолтний» та «Дефолтний» з урахуванням використання рахунків ескроу для розрахунків на балансуєному ринку ;

визначення вичерпного переліку інформації, що має міститися в декадних, місячних звітах, звітах про коригування та позапланових звітах;

урахування кредиторської заборгованості при розрахунку розміру необхідної фінансової гарантії для кожної СВБ для кожного торгового дня;

удосконалено процедуру коригування у випадку надання постачальниками послуг комерційного обліку (далі – ППКО) оновлених

сертифікованих даних комерційного обліку адміністратору комерційного обліку (далі – АКО);

уточнення строків формування звітів для ППБ та СВБ, актів купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та балансуючої електричної енергії та актів коригування;

передбачення права УР на повернення вільних від зобов'язань коштів з рахунку ескроу такого УР;

унесення редакційних правок.

Проект постанови відповідно до статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон Про НКРЕКП) 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 був оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Відповідно до положень Закону про НКРЕКП та Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, 27, 28 липня та 03, 05, 09, 11, 16, 25 серпня 2022 року відбулись відкриті обговорення отриманих Регулятором від заінтересованих сторін зауважень та пропозицій до Проєкту постанови, за результатами яких було доопрацьовано Проєкт постанови.

За результатами проведення відкритих обговорень (розгляд зауважень та пропозицій) на офіційному вебсайті НКРЕКП оприлюднено протокол відкритого обговорення та таблицю узгоджених позицій до Проєкту постанови, в якій відображено спосіб урахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій).

Проєкт постанови, відповідно до частини другої статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» підлягає погодженню з Антимонопольним комітетом України (далі – АМКУ).

Листом від 29.12.2022 № 128-06/01-257-НПА Проєкт постанови погоджено Антимонопольним комітетом України.

З огляду на зазначене, Департаментом енергоринку пропонується до прийняття проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку».

**Директор
Департаменту енергоринку**

Ілля СІДОРОВ



**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» та «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 (далі – Зміни), 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, крім підпункту 1, абзаців другого – четвертого, дев'ятого – дванадцятого та шістнадцятого – дев'ятнадцятого підпункту 3 пункту 1, підпункту 1 пункту 2, підпункту 1, абзацу другого підпункту 2, підпунктів 7 – 9 пункту 4, підпункту 2 пункту 5, пунктів 6, 7 та 10 Змін, які набирають чинності з 01 липня 2023 року.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Зміни до Правил ринку

1. У розділі I:

1) пункт 1.1.2 глави 1.1 після абзацу тридцятого доповнити новим абзацом тридцять першим такого змісту:

«поточна заборгованість ППБ/СВБ – сума поточного зобов'язання щодо забезпечення необхідної суми коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ за результатами декадного звіту про розрахунки ППБ за балансуєчу електричну енергію (далі – декадний звіт ППБ), місячного звіту про розрахунки ППБ за балансуєчу електричну енергію (далі – місячний звіт ППБ), декадного звіту про розрахунки СВБ за небаланси електричної енергії (далі – декадний звіт СВБ), місячного звіту про розрахунки СВБ за небаланси електричної енергії (далі – місячний звіт СВБ), позапланового звіту про розрахунки СВБ за небаланси електричної енергії (далі – позаплановий звіт СВБ) та звіту про коригування, термін виконання яких відповідно до цих Правил не минув;».

У зв'язку з цим абзаци тридцять перший – сорок четвертий вважати відповідно абзацами тридцять другим – сорок п'ятим;

після абзацу тридцять четвертого доповнити новим абзацом тридцять п'ятим такого змісту:

«прострочена заборгованість ППБ/СВБ – заборгованість учасника ринку, що є ППБ/СВБ, щодо оплати та/або забезпечення необхідної суми коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ за небаланси та балансуєчу електричну енергію, термін оплати та/або забезпечення якої відповідно до цих Правил минув;».

У зв'язку з цим абзаци тридцять п'ятий – сорок п'ятий вважати відповідно абзацами тридцять шостим – сорок шостим;

після абзацу тридцять шостого доповнити новим абзацом тридцять сьомим такого змісту:

«рахунок ескроу ППБ/СВБ – рахунок умовного зберігання, відкритий учасником ринку, що є ППБ/СВБ, в уповноваженому банку для акумулювання коштів, що АР використовує для контролю достатності коштів для оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ відповідно до цих Правил для розрахунків за небаланси та/або

балансуючу електричну енергію, та для повернення коштів учаснику ринку згідно з цими Правилами;».

У зв'язку з цим абзаци тридцять сьомий – сорок шостий вважати відповідно абзацами тридцять восьмим – сорок сьомим;

2) в абзаци другому пункту 1.3.5 глави 1.3 слова «з компенсації» замінити словами «із забезпечення»;

3) у главі 1.7:

у пункті 1.7.1:

підпункт 1 викласти в такій редакції:

«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 або звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;»;

у підпункті 2 слова «фінансові гарантії» замінити словами «фінансову гарантію»;

підпункт 3 виключити;

у пункті 1.7.2:

у підпункті 1 слова «та Регулятору» виключити;

підпункт 3 викласти в такій редакції:

«3) використовує фінансову гарантію, що надається учасником ринку, для покриття його простроченої заборгованості ППБ/СВБ перед АР.

Якщо учасник ринку виступає в якості електропостачальника, після набуття ним статусу «Переддефолтний», АР, крім зазначених заходів, кожного дня (до 10:30) направляє до уповноважених банків довідку, що містить інформацію щодо повного та скороченого найменування учасника ринку або ППБ (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець), ЄДРПОУ або РНОКПП (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець) та розміру простроченої заборгованості ППБ/СВБ за небаланси електричної енергії;»;

підпункт 4 виключити;

у пункті 1.7.5:

підпункт 1 викласти в такій редакції:

«1) надсилає учаснику ринку повідомлення про набуття учасником ринку статусу «Дефолтний»;»;

підпункт 6 викласти в такій редакції:

«б) якщо учасник ринку також виступає в якості електропостачальника, після набуття ним статусу «Дефолтний» кожного дня до 10:30 направляє до

уповноважених банків довідку, що містить інформацію щодо повного та скороченого найменування учасника ринку або ППБ (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець), ЄДРПОУ або РНОКПП (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець) та розміру простроченої заборгованості ППБ/СВБ за небаланси електричної енергії.»;

абзац десятий викласти в такій редакції:

«АР приймає рішення щодо позбавлення учасника ринку статусу «Дефолтний» після забезпечення учасником ринку оплати простроченої заборгованості ППБ/СВБ та забезпечення достатності на рахунку ескроу ППБ/СВБ коштів для оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та за відсутності обставин, визначених підпунктами 2 та 3 пункту 1.7.4 цієї глави.».

2. У главі 2.3 розділу II:

1) пункт 2.3.1 викласти в такій редакції:

«2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ gr у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою,

$$\text{якщо } (FG_{gr,d,z}^{\text{факт}} \leq (Wimb_{gr,d,z} \cdot N_{gr} \cdot d_{d-30}^{\text{daver}}(IMSP_{z,t}^{\text{neg}})) + Dt_{gr,d,z}),$$

$$\text{то } AQ_{gr,d,z} = 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л. п. е} - W_{cons_{gr,d,z}} - W_{sel_{gr,d,z}}^{\text{факт}},$$

$$\text{інакше якщо } (FG_{gr,d,z}^{\text{факт}} \leq ((Wimb_{gr,d,z} + W_{cons_{gr,d,z}} \cdot K_{gr,d,z}^{imb}) \cdot N_{gr} \cdot d_{d-30}^{\text{daver}}(IMSP_{z,t}^{\text{neg}})) + Dt_{gr,d,z}),$$

$$\text{то } AQ_{gr,d,z} = 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л. п. е} - W_{sel_{gr,d,z}}^{\text{факт}},$$

$$\text{інакше } AQ_{gr,d,z} = \left(\frac{FG_{gr,d,z}^{\text{факт}} - Dt_{gr,d,z}}{N_{gr} \cdot d_{d-30}^{\text{daver}}(IMSP_{z,t}^{\text{neg}})} + 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л. п. е} - Wimb_{gr,d,z} - W_{cons_{gr,d,z}} \cdot K_{gr,d,z}^{imb} - W_{sel_{gr,d,z}}^{\text{факт}} \right) \cdot \frac{1}{K_{gr,d,z}^{bg}},$$

де $FG_{gr,d,z}^{\text{факт}}$ – розмір наявної фінансової гарантії у СВБ gr на торговий день d;

$Wimb_{gr,d,z}$ – максимальний обсяг негативного небалансу електричної енергії для учасників ринку mp, що входять до балансуєчої групи СВБ gr, за один день за попередні 30 днів перед торговим днем d, що розраховується за формулою

$$Wimb_{gr,d,z} = d_{d-30}^{\text{dmax}}(\sum_{mp}^{gr} \sum_t^d |Wimb_{mp,t,z}|), \text{ для усіх } Wimb_{mp,t,z} < 0,$$

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

$d_{d-30}^{\text{daver}}(IMSP_{z,t}^{\text{neg}})$ – середньоарифметична ціна негативного небалансу електричної енергії за попередні 30 днів перед торговим днем d;

$Dt_{gr,d,z}$ – сума залишку дебіторської заборгованості СВБ, до якої включається сума простроченої заборгованості СВБ;

Вл. п._e – установлена потужність генеруючої одиниці e, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності генеруючої одиниці застосовуються дані про встановлену потужність генеруючої одиниці e, надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку;

$Wcons_{gr,d,z}$ – сума максимальних обсягів споживання по кожній ТКО учасників ринку mp, що входять до балансуєчої групи СВБ gr, за останні 30 днів, що розраховується за формулою

$$Wcons_{gr,d,z} = \sum_{mp}^{gr} \sum_{ТКО}^{mp} {}_{d-30}^d \max Wcons_{ТКО,d,z},$$

$Wsel_{gr,d,z}^{факт}$ – сумарний обсяг проданої електричної енергії учасниками ринку mp, що входять до балансуєчої групи СВБ gr, за вирахуванням сумарного обсягу купленої електричної енергії такими учасниками, по кожному розрахунковому періоду t у торговий день d на РДД, що зареєстрований в електронній платформі ОСП, та розраховується за формулою

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

$K_{gr,d,z}^{imb}$ – коефіцієнт небалансу електричної енергії СВБ gr за останні 30 днів, що розраховується за формулою

$$K_{gr,d,z}^{imb} = {}_{d-30}^d \max \left(\frac{(\sum_{mp}^{gr} \sum_t^d |Wimb_{mp,t,z}|)}{Wcons_{gr,d,z}} \right),$$

$K_{gr,d,z}^{bg}$ – коефіцієнт, що визначає зменшення обсягу необхідної фінансової гарантії для СВБ gr, діяльність якої не призводить до утворення небалансу електричної енергії на ринку електричної енергії, та визначається таким чином

$$K_{gr,d,z}^{bg} = \begin{cases} 0.4, \text{ якщо } Wsimb_{gr,z}^{180} = 0, \\ 0.6, \text{ якщо } Wsimb_{gr,z}^{120} = 0, \\ 0.8, \text{ якщо } Wsimb_{gr,z}^{60} = 0, \\ 1, \text{ якщо } Wsimb_{gr,z}^{180} \neq 0, \text{ та } Wsimb_{gr,z}^{120} \neq 0, \text{ та } Wsimb_{gr,z}^{60} \neq 0 \end{cases},$$

де $Wsimb_{gr,z}^T$ – сумарний небаланс усіх учасників ринку mp, що входять до балансуєчої групи СВБ gr, за останні 180/120/60 днів відповідно, що розраховується за формулою

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

де T – кількість торгових днів (180/120/60), що беруться до розрахунку сумарного небалансу всіх учасників ринку tr , що входять до балансуєчої групи СВБ gr ;

D – торговий день, який належить до торгових днів T , що беруться до розрахунку сумарного небалансу всіх учасників ринку tr , що входять до балансуєчої групи СВБ gr .»;

2) у пункті 2.3.5 слово «Об» замінити словом «До».

3. У пункті 4.13.1 глави 4.13 розділу IV цифри та знак «5.23» замінити цифрами та знаком «5.22».

4. У розділі V:

1) у підпункті 6 пункту 5.1.1 глави 5.1 слово «врегулювання» замінити словом «коригування»;

2) у главі 5.7:

у назві та тексті слово «врегулювання» замінити словом «коригування»;
у тексті цифри та знак «5.28» замінити цифрами та знаком «5.27»;

3) у главі 5.12:

у пункті 5.12.1 цифри та знаки «5.14.5» замінити цифрами та знаками «5.14.4»;

у пункті 5.12.2 слова, цифри та знаки «відповідно до пункту 5.14.6 глави 5.14 цього розділу» виключити;

4) у главі 5.14:

в абзаці першому пункту 5.14.5 після слова «кожній» доповнити словом «торговій», слово «постачання» замінити словом «надання», а слова, цифри та знаки «в зоні, за винятком випадків, що зазначені в пункті 5.14.4 цієї глави,» виключити;

в абзаці першому пункту 5.14.6 цифри та знаки «5.14.6» замінити цифрами та знаками «5.14.5», а слово «постачання» замінити словом «надання»;

5) у пункті 5.16.2 глави 5.16 умовне позначення « $IMSP_t$ » замінити умовним позначенням « $IMSP_{z,t}$ »;

б) пункт 5.22.5 глави 5.22 викласти в такій редакції:

«5.22.5. Плата за невідповідність надання ДП та послуг з балансування, визначена відповідно до цієї глави, списується з відповідного ринкового рахунку учасника ринку і зараховується на рахунок А-D.»;

7) у підпункті 4 пункту 5.23.1 глави 5.23 слово «врегулювання» замінити словом «коригування»;

8) у назві та тексті глави 5.27 слово «врегулювання» замінити словом «коригування»;

9) глави 5.29 та 5.30 викласти в такій редакції:

«5.29. Форма і зміст звітів

5.29.1. Декадний звіт ППБ повинен містити інформацію про:

1) X-код ППБ;

2) обсяг проданої балансуючої електричної енергії на завантаження та купованої на розвантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування за кожний розрахунковий період декади;

3) ціни балансуючої електричної енергії на завантаження та розвантаження за кожний розрахунковий період декади;

4) суму коштів нарахування для ППБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період декади;

5) суму коштів списання для ППБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період декади;

6) сальдовану величину коштів нарахування та списання для ППБ за декаду місяця.

5.29.2. Декадний звіт СВБ повинен містити інформацію про:

1) X-код СВБ;

2) обсяги небалансів СВБ за кожний розрахунковий період декади;

3) ціни, що відповідно до глави 5.17 цього розділу застосовувались при розрахунку сум коштів нарахувань та списань за небаланси СВБ за кожний розрахунковий період декади;

4) суму коштів нарахування для СВБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період декади;

5) суму коштів списання для СВБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період декади;

б) сальдовану величину коштів нарахування та списання для СВБ за декаду місяця.

Позаплановий звіт СВБ містить ідентичну декадному звіту СВБ інформацію за відповідний період часу.

5.29.3. Місячний звіт ППБ повинен містити інформацію про:

- 1) X-код ППБ;
- 2) обсяг проданої балансуючої електричної енергії на завантаження та купованої на розвантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування за кожний розрахунковий період місяця;
- 3) ціни балансуючої електричної енергії на завантаження та розвантаження за кожний розрахунковий період місяця;
- 4) суму коштів нарахування для ППБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період місяця;
- 5) суму коштів списання для ППБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період місяця;
- б) сальдовану величину коштів нарахування та списання для ППБ за місяць.

5.29.4. Місячний звіт СВБ повинен містити інформацію про:

- 1) X-код СВБ;
- 2) обсяги небалансів СВБ за кожний розрахунковий період місяця;
- 3) ціни, що відповідно до глави 5.17 цього розділу застосовувались при розрахунку сум коштів нарахувань та списань за небаланси СВБ за кожний розрахунковий період місяця;
- 4) суму коштів нарахування для СВБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період місяця;
- 5) суму коштів списання для СВБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період місяця;
- б) сальдовану величину коштів нарахування та списання для СВБ за місяць.

5.30. Розрахунки для коригування

5.30.1. Обчислення обсягів коригування електричної енергії, встановлені Кодексом комерційного обліку, призводять до кредитування/дебетування СВБ

та представників навантаження залежно від масштабу і знака коригування обсягів електричної енергії. Таке кредитування/дебетування обчислюється відповідно до Правил коригування, а відповідні суми списуються/зараховуються з/на рахунок А-Г з ринкових рахунків СВБ.

5.30.2. Обсяги коригування є підставою для обчислення коригування для таких субрахунків:

- 1) для субрахунку UA-3;
- 2) для субрахунку UA-4.

5.30.3. Обчислення коригування не призводить до нового обчислення плати за невідповідність.

5.30.4. Рахунок А-Г дебетується/кредитується за допомогою грошових потоків коригування на ринкові рахунки СВБ згідно з обчисленнями коригування і дебетується/кредитується з/на субрахунок UA-4. Чистий обсяг коштів на субрахунку UA-4 розподіляється кожній СВБ пропорційно до її даних обліку відбору електричної енергії відповідно до глави 5.27 цього розділу.».

5. У главі 6.1 розділу VI:

1) пункт 6.1.4 викласти в такій редакції:

«6.1.4. У разі ненадання або недостатності розміру наданої фінансової гарантії АР за 1 день до торгового дня d надсилає відповідному учаснику ринку повідомлення про необхідність збільшення до встановленого рівня розміру фінансової гарантії, а учасник ринку набуває статусу «Переддефолтний».»;

2) пункт 6.1.11 викласти в такій редакції:

«6.1.11. Для кожної СВБ gr для кожного торгового дня d розраховується розмір необхідної фінансової гарантії за формулою

$$FG_{gr,d,z} = \begin{cases} FO_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{Kt}, \text{ якщо } FO_{gr,d,z} \leq Kt_{gr,d,z}, \\ \max(FO_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{Kt}; FO_{gr,d,z} - Kt_{gr,d,z}), \text{ якщо } FO_{gr,d,z} > Kt_{gr,d,z} \end{cases},$$

де $FO_{gr,d,z}$ – сума потенційно можливих фінансових зобов'язань, що можуть виникнути у СВБ gr за результатами її участі на балансуєчому ринку, що розраховується за формулою

$$FO_{gr,d,z} = (W_{sel,gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{sel} \cdot K_{gr,d,z}^{bg} + W_{cons,gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{cons}) \cdot N_{gr} \cdot d_{-30}^{daver}(IMSP_{z,t}^{neg}) + Dt_{gr,d,z},$$

де $Wsel_{gr,d,z}$ – сумарний обсяг проданої електричної енергії учасниками ринку mp , що входять до балансуєної групи СВБ gr , за вирахуванням сумарного обсягу купленої електричної енергії такими учасниками, по кожному розрахунковому періоду t у торговий день d , що зареєстрований в електронній платформі ОСП, та розраховується за формулою

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

$K_{gr,d,z}^{sel}$ – коефіцієнт, що визначає забезпечення обсягів продажу потужностями власних генеруючих одиниць e та визначається за формулою

$$K_{gr,d,z}^{sel} = \begin{cases} \frac{Wimb_{gr,d,z}}{Wsel_{gr,d,z}}, \text{ якщо } Wsel_{gr,d,z} \leq 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л.п.е}, \\ \frac{Wsel_{gr,d,z} - 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л.п.е} + Wimb_{gr,d,z}}{Wsel_{gr,d,z}}, \text{ якщо } Wsel_{gr,d,z} > 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л.п.е} \end{cases},$$

$K_{gr,d,z}^{cons}$ – коефіцієнт, що визначає забезпечення обсягів споживання потужностями власних генеруючих одиниць e та розраховується за формулою

$$K_{gr,d,z}^{cons} = \begin{cases} 0, \text{ якщо } Wcons_{gr,d,z} \leq 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л.п.е} - Wsel_{gr,d,z}, \\ Kimb_{gr,d,z}^{d-30}, \text{ якщо } Wcons_{gr,d,z} > 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л.п.е} - Wsel_{gr,d,z} \end{cases},$$

$K_{gr,d,z}^{Kt}$ – коефіцієнт, що визначає рівень кредиторської заборгованості СВБ. $K_{gr,d,z}^{Kt} = 0,8$;

$Kt_{gr,d,z}$ – сума залишку кредиторської заборгованості СВБ.»;

3) у пункті 6.1.14 слова, цифри та знаки «пункту 6.1.11» та «пункту 2.3.1 глави 2.3» виключити.

6. У розділі VII:

1) пункт 7.2.1 глави 7.2 викласти в такій редакції:

«7.2.1. АР через СУР не пізніше 4 робочого дня після завершення декади формує декадний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування декадного звіту ППБ.

ППБ зобов'язаний упродовж двох робочих днів після дати отримання повідомлення про формування декадного звіту ППБ забезпечити на рахунку ескроу ППБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ та погашення простроченої заборгованості ППБ, в обсязі, достатньому для оплати ППБ балансуєної електричної енергії відповідно до цього звіту.

На третій робочий день після дати надсилання повідомлення про формування декадного звіту ППБ АР перевіряє достатність на рахунку ескроу ППБ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості

ППБ та погашення простроченої заборгованості ППБ, для оплати балансуючої електричної енергії відповідно до цього звіту та у разі їх недостатності вживає заходи, передбачені главою 1.7 розділу I цих Правил.

Сума коштів, що має бути забезпечена на рахунку ескроу ППБ, не може бути зменшена на суму коштів нарахування для ППБ (списання для АР) відповідно до декадних звітів ППБ цього розрахункового місяця.

ППБ зобов'язаний забезпечувати на рахунку ескроу ППБ суму коштів відповідно до декадних звітів ППБ за розрахунковий місяць до моменту появи місячного звіту ППБ за цей розрахунковий місяць.

Для формування місячного звіту ППБ АКО не пізніше 09 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає АР сертифіковані дані комерційного обліку за розрахунковий місяць.

АР через СУР не пізніше 11 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування місячного звіту ППБ.

ППБ зобов'язаний упродовж двох робочих днів після дати отримання повідомлення про формування місячного звіту ППБ забезпечити на рахунку ескроу ППБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ та погашення простроченої заборгованості ППБ, в обсязі, достатньому для оплати ППБ балансуючої електричної енергії відповідно до місячного звіту ППБ.

З урахуванням даних місячного звіту ППБ оформлюється Акт купівлі-продажу балансуючої електричної енергії у порядку, встановленому договором про участь у балансуючому ринку.

АР на третій робочий день після дати надсилання повідомлення про формування місячного звіту ППБ перераховує з рахунку ескроу ППБ на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОСП кошти в обсязі, достатньому для оплати ППБ балансуючої електричної енергії відповідно до Акта купівлі-продажу балансуючої електричної енергії.

Якщо за результатами місячного звіту ППБ має відбутись списання для АР (нарахування для ППБ), АР перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок ППБ відповідно до Акта купівлі-продажу балансуючої електричної енергії.

У разі недостатності на рахунку ескроу ППБ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ та погашення простроченої заборгованості ППБ, в обсязі, достатньому для оплати ППБ балансуючої електричної енергії відповідно до Акта купівлі-продажу балансуючої електричної енергії, АР вживає заходи, передбачені главою 1.7 розділу I цих Правил.

Повернення вільних від зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ та погашення простроченої заборгованості ППБ коштів з рахунку ескроу

ППБ здійснюється АР протягом двох робочих днів з дня отримання заяви ППБ про повернення коштів.»;

2) главу 7.3 викласти в такій редакції:

«7.3. Виставлення рахунків за небаланси електричної енергії

7.3.1. АР через СУР не пізніше 4 робочого дня після завершення декади формує декадний звіт СВБ та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування декадного звіту СВБ.

СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів після дати отримання повідомлення про формування декадного звіту СВБ забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту.

На третій робочий день після дати надсилання повідомлення про формування декадного звіту СВБ АР перевіряє достатність на рахунку ескроу СВБ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту, та у разі їх недостатності вживає заходи, передбачені главою 1.7 розділу I цих Правил.

Сума коштів, що має бути забезпечена на рахунку ескроу СВБ, не може бути зменшена на суму коштів нарахування для СВБ (списання для АР) відповідно до декадних звітів СВБ цього розрахункового місяця.

СВБ зобов'язана забезпечувати на рахунку ескроу СВБ суму коштів відповідно до декадних звітів СВБ за розрахунковий місяць до моменту появи місячного звіту СВБ за цей розрахунковий місяць.

З метою формування позапланового звіту СВБ АР щодня здійснює перевірку наявних даних щодо діяльності СВБ та формує позаплановий звіт СВБ у разі одночасної наявності таких обставин:

1) негативне сальдоване значення обсягів негативного та позитивного небалансів такої СВБ на 15 % і більше перевищує середнє сальдоване значення обсягів негативного та позитивного небалансів, що виникло за попередню декаду, за яку вже сформований декадний звіт СВБ;

2) негативне сальдоване значення обсягів негативного та позитивного небалансів такої СВБ на 15 % і більше перевищує середнє сальдоване значення обсягів негативного та позитивного небалансів, що виникло за попередній місяць, за який уже сформований місячний звіт СВБ;

3) недостатній рівень фінансової гарантії СВБ для покриття потенційних фінансових зобов'язань, які виникли в такої СВБ.

Для СВБ, у якої на момент здійснення АР перевірки відсутні дані щодо діяльності такої СВБ, відсутній сформований декадний звіт СВБ або місячний звіт СВБ, позаплановий звіт формується у випадку встановлення АР наявності недостатнього рівня фінансової гарантії для покриття потенційних фінансових зобов'язань, які виникли в такої СВБ.

СВБ зобов'язана впродовж одного календарного дня після дати отримання повідомлення про формування позапланового звіту СВБ, забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту.

На другий календарний день після дати надсилання повідомлення про формування позапланового звіту СВБ, АР перевіряє достатність на рахунку ескроу СВБ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ, для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту та у разі їх недостатності, вживає заходи, передбачені главою 1.7 розділу I цих Правил.

Повернення вільних від зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ коштів з рахунку ескроу СВБ здійснюється АР протягом двох робочих днів з дня отримання заяви СВБ про повернення коштів.

7.3.2. Для формування місячного звіту СВБ АКО не пізніше 09 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає АР сертифіковані дані комерційного обліку за розрахунковий місяць.

АР через СУР, не пізніше 11 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт СВБ та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування місячного звіту СВБ.

СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів після дати отримання повідомлення про формування місячного звіту СВБ забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до місячного звіту СВБ.

З урахуванням даних місячного звіту СВБ оформлюється Акт купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів у порядку, встановленому договором про врегулювання небалансів електричної енергії.

АР на третій робочий день після дати надсилання повідомлення про формування місячного звіту СВБ перераховує з рахунку ескроу СВБ на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОСП кошти в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів.

Якщо за результатами місячного звіту СВБ має відбутись списання для АР (нарахування для СВБ), АР перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок СВБ відповідно до Акта купівлі-продажу небалансів електричної енергії.

У разі недостатності на рахунку ескроу СВБ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів, АР вживає заходів, передбачених главою 1.7 розділу I цих Правил.

Повернення вільних від зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ коштів з рахунку ескроу СВБ здійснюється АР протягом двох робочих днів з дня отримання заяви СВБ про повернення коштів.».

7. Пункт 10.10 розділу X виключити.

У зв'язку з цим пункт 10.11 вважати пунктом 10.10.

8. Пункт 5.9 глави 5 додатка 1 викласти в такій редакції:

«5.9. ОСП формує та направляє Акт купівлі-продажу (далі – Акт) до СВБ не пізніше 13 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.

Підписання Акта відбувається в електронній формі (за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням КЕП (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом)), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг між Сторонами та розміщений у мережі Інтернет за посиланням: _____, або у паперовій формі шляхом підписання уповноваженою особою Акта (у разі неможливості підпису в електронній формі).

Сторонами має бути забезпечена можливість здійснення електронного документообігу шляхом реєстрації у системі, яка забезпечує функціонування електронного документообігу.

Протягом двох робочих днів з дня направлення ОСП до СВБ Акта СВБ розглядає та повертає ОСП один примірник Акта, підписаного зі своєї сторони.

Акт повинен бути підписаний Сторонами в один і той самий спосіб.

У разі незгоди із розрахунками ОСП відповідно до Акта СВБ протягом двох робочих днів надсилає ОСП обґрунтовані зауваження щодо цього Акта та ініціює спір відповідно до норм чинного законодавства. До здійснення коригування обсяг та вартість електричної енергії визначається за даними, зазначеними в Акті.

Якщо СВБ протягом двох робочих днів з дня направлення ОСП до СВБ Акта не ініціював спір та не направив до ОСП підписаний зі сторони СВБ примірник Акта, то такий Акт вважається підписаним СВБ.».

9. Пункт 4.4 глави 4 додатка 7 викласти в такій редакції:

«4.4. ОСП формує та направляє Акт купівлі-продажу (далі – Акт) до ППБ не пізніше 13 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.

Підписання Акта відбувається в електронній формі (за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням КЕП (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг між Сторонами та розміщений у мережі Інтернет за посиланням: _____, або у паперовій формі шляхом підписання уповноваженою особою Акта (у разі неможливості підпису в електронній формі).

Сторонами має бути забезпечена можливість здійснення електронного документообігу шляхом реєстрації у системі, яка забезпечує функціонування електронного документообігу.

Протягом двох робочих днів з дня направлення ОСП до ППБ Акта ППБ розглядає та повертає ОСП один примірник Акта, підписаного зі своєї сторони.

Акт повинен бути підписаний Сторонами в один і той самий спосіб.

У разі незгоди із розрахунками ОСП відповідно до Акта ППБ протягом двох робочих днів надсилає ОСП обґрунтовані зауваження щодо цього Акта та ініціює спір відповідно до норм чинного законодавства. До здійснення коригування обсяг та вартість електричної енергії визначається за даними, зазначеними в Акті.

Якщо ППБ протягом двох робочих днів з дня направлення ОСП до ППБ Акта не ініціював спір та не направив до ОСП підписаний зі сторони ППБ примірник Акта, то такий Акт вважається підписаним ППБ.».

10. Додаток 10 викласти в новій редакції, що додається.

Директор
Департаменту енергоринку

І. Сідоров

Правила коригування

1. Загальні положення

1.1. Розбіжності між учасником ринку та ОСП щодо даних комерційного обліку врегульовуються між ОСП та СВБ шляхом проведення планових та позапланових коригувань у випадку надання АКО до АР оновлених сертифікованих даних комерційного обліку.

1.2. Надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку до АР для проведення планового коригування щодо розрахункового місяця здійснюються:

не пізніше 15 календарного дня другого місяця, наступного за розрахунковим;

не пізніше 15 календарного дня сьомого місяця, наступного за розрахунковим.

1.3. Позапланові коригування щодо розрахункового місяця здійснюються:

за результатами вирішення спору, ініційованого учасником ринку;

за результатами виконання попередження, виданого АКО;

у разі прийняття відповідного рішення НКРЕКП;

у разі набрання законної сили відповідного рішення суду.

1.4. Для планового та позапланового коригування АР здійснює:

розрахунок обсягу та вартості небалансів СВБ;

формування звіту про коригування;

формування коригувального Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів (далі – Акт коригування).

2. Обчислення коригування

2.1. У випадку отримання оновлених сертифікованих даних комерційного обліку учасників ринку за розрахунковий період обчислення коригування здійснюється таким чином:

1) оцінюється фактичний обсяг та вартість електричної енергії, визначені за оновленими сертифікованим даним комерційного обліку;

2) вартість попередніх даних комерційного обліку віднімається від фактичної вартості електричної енергії за оновленими сертифікованими даними комерційного обліку для кожного учасника ринку за кожен розрахунковий період.

2.2. Визначення суми списання/нарахування коштів за небаланс для СВБ b за результатами коригування за кожний розрахунковий період t у зоні z розраховується за формулою

$$CRG_{b,z,t} = REA_{b,z,t} - CIEQ_{b,z,t},$$

де $REA_{b,z,t}$ – сума нарахування/списання коштів для СВБ b за кожний розрахунковий період t розрахункового місяця у зоні z відповідно до оновлених сертифікованих даних комерційного обліку (грн), що визначається за формулою

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

де $REQ_{b,z,t}$ – небаланс електричної енергії СВБ b за кожний розрахунковий період t розрахункового місяця у зоні z відповідно до оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, МВт·год.

3. Звіт про коригування

3.1. Звіт про коригування повинен містити інформацію про:

- 1) X-код СВБ;
- 2) обсяги небалансів СВБ за результатами місячного звіту/звіту про коригування за кожний розрахунковий період розрахункового місяця;
- 3) обсяги небалансів СВБ за уточненими сертифікованими даними комерційного обліку за кожний розрахунковий період розрахункового місяця;
- 4) обсяг коригування по кожному розрахунковому періоду розрахункового місяця відповідно до цього звіту;

5) ціни, що відповідно до глави 5.17 розділу V Правил ринку застосовувались при розрахунку сум коштів нарахувань та списань за небаланси СВБ за кожний розрахунковий період розрахункового місяця;

6) суму коштів нарахування для СВБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період розрахункового місяця відповідно до цього звіту;

7) суму коштів списання для СВБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період розрахункового місяця відповідно до цього звіту;

8) сальдовану величину коштів нарахування та списання для СВБ за розрахунковий місяць.

3.2. АР протягом наступного робочого дня з дня отримання від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку для проведення планового коригування надсилає СВБ попередній звіт про коригування з метою одержання зауважень від СВБ.

СВБ протягом трьох робочих днів з дня отримання від АР попереднього звіту про коригування надає АР зауваження щодо інформації, що зазначена в такому звіті.

АР протягом наступного робочого дня з дня отримання від СВБ зауважень надає на опрацювання АКО зауваження СВБ.

АКО не пізніше третього робочого дня з дня отримання від АР наданих СВБ до АР зауважень до попереднього звіту про коригування надає АР оновлені сертифіковані дані комерційного обліку для проведення планового коригування, з урахуванням опрацьованих АКО зауважень від СВБ щодо інформації, що зазначена у попередньому звіті про коригування.

АР протягом наступного робочого дня з дня отримання від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку для проведення планового коригування з урахуванням опрацьованих зауважень СВБ щодо інформації, що зазначена у попередньому звіті про коригування, через СУР формує звіт про коригування та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування звіту про коригування.

СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів після дати отримання повідомлення про формування звіту про коригування забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ, у необхідному обсязі відповідно до звіту про коригування.

АР упродовж двох робочих днів з дня надсилання повідомлення про формування звіту про коригування формує та надсилає СВБ Акт коригування.

АР на третій робочий день з дня надсилання повідомлення про формування звіту про коригування перераховує з рахунку ескроу СВБ на

поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОСП в обсязі, необхідному відповідно до Акта коригування.

Якщо за результатами звіту про коригування має відбутись списання для АР (нарахування для СВБ), АР перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок СВБ відповідно до Акта коригування.

У разі недостатності на рахунку ескроу СВБ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ, в обсязі, необхідному відповідно до Акта коригування, АР вживає заходи, передбачені главою 1.7 розділу I Правил ринку.

СВБ упродовж трьох робочих днів з дня отримання Акта коригування у разі згоди із розрахунками АР підписує Акт коригування та надсилає його АР.

У разі незгоди із даними Акта коригування СВБ протягом трьох робочих днів надсилає АР обґрунтовані зауваження щодо цього Акта та ініціює спір.

У разі ненадання СВБ до АР підписаного Акта коригування у визначений цим додатком строк до здійснення коригування обсяг та вартість електричної енергії визначається за даними, зазначеними у цьому Акті коригування.

Якщо СВБ протягом трьох робочих днів з дня направлення ОСП до СВБ Акта коригування не ініціював спір та не направив до ОСП підписаний зі сторони СВБ примірник Акта коригування, то такий Акт коригування вважається підписаним СВБ.

Повернення вільних від зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ коштів з рахунку ескроу СВБ здійснюється АР протягом двох робочих днів після дня отримання АР заяви СВБ про повернення коштів.

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

Згідно з частиною другою статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» правила ринку розробляються і адмініструються оператором системи передачі та затверджуються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор).

Так, у процесі функціонування ринку електричної енергії було визначено необхідність внесення змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307, щодо механізму взаєморозрахунків між оператором системи передачі (далі – ОСП) та учасниками ринку (далі – УР) у ролі постачальника послуг балансування (далі – ППБ) та/або сторони, відповідальної за баланс (далі – СВБ), за розрахунковими періодами, за якими вже були сформовані та надіслані Акти купівлі-продажу балансуєної електричної енергії та/або небалансів електричної енергії, та виставлення корегуючих первинних та платіжних документів.

Як підсумок, НКРЕКП агреговано надані матеріали разом із запропонованими змінами та розроблено проєкт постанови, яким пропонується запровадити здійснення розрахунків на балансуєному ринку з використанням рахунків ескроу з метою підвищення рівня достовірності даних, на основі яких виставляються рахунки за балансуєну електричну енергію та/або небаланси.

Регулятором на засіданні, що проводилось у формі відкритого слухання 17 травня 2022 року, було схвалено проєкт постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – «Про затвердження Змін до Правил ринку» (далі – Проєкт постанови).

Проєкт постанови передбачає внесення змін до Правил ринку, а саме:
запровадження нових термінів;

запровадження механізму здійснення розрахунків на балансуєному ринку за допомогою рахунків ескроу;

уточнення умов набуття УР статусу «Переддефолтний» та заходів, що вживаються АР по відношенню до УР, які мають статус «Переддефолтний» та «Дефолтний» з урахуванням використання рахунків ескроу для розрахунків на балансуєному ринку ;

визначення вичерпного переліку інформації, що має міститися в декадних, місячних звітах, звітах про коригування та позапланових звітах;

урахування кредиторської заборгованості при розрахунку розміру необхідної фінансової гарантії для кожної СВБ для кожного торгового дня;

удосконалено процедуру коригування у випадку надання постачальниками послуг комерційного обліку (далі – ППКО) оновлених

сертифікованих даних комерційного обліку адміністратору комерційного обліку (далі – АКО);

уточнення строків формування звітів для ППБ та СВБ, актів купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та балансуючої електричної енергії та актів коригування;

передбачення права УР на повернення вільних від зобов'язань коштів з рахунку ескроу такого УР;

унесення редакційних правок.

Проект постанови відповідно до статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон Про НКРЕКП) 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 був оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Відповідно до положень Закону про НКРЕКП та 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, 27, 28 липня та 03, 05, 09, 11, 16, 25 серпня 2022 року відбулись відкриті обговорення отриманих Регулятором від заінтересованих сторін зауважень та пропозицій до Проекту постанови, за результатами яких було доопрацьовано Проект постанови.

За результатами проведення відкритих обговорень (розгляд зауважень та пропозицій) на офіційному вебсайті НКРЕКП оприлюднено протокол відкритого обговорення та таблицю узгоджених позицій до Проекту постанови, в якій відображено спосіб урахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій).

Проект постанови, відповідно до частини другої статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» підлягає погодженню з Антимонопольним комітетом України (далі – АМКУ).

Листом від 29.12.2022 № 128-06/01-257-НПА Проект постанови погоджено Антимонопольним комітетом України.

З огляду на зазначене, Департаментом енергоринку пропонується до прийняття проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил ринку».

**Директор
Департаменту енергоринку**

Ілля СІДОРОВ



**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» та «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 (далі – Зміни), 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, крім підпункту 1, абзаців другого – четвертого, дев'ятого – дванадцятого та шістнадцятого – дев'ятнадцятого підпункту 3 пункту 1, підпункту 1 пункту 2, підпункту 1, абзацу другого підпункту 2, підпунктів 7 – 9 пункту 4, підпункту 2 пункту 5, пунктів 6, 7 та 10 Змін, які набирають чинності з 01 липня 2023 року.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Зміни до Правил ринку

1. У розділі I:

1) пункт 1.1.2 глави 1.1 після абзацу тридцятого доповнити новим абзацом тридцять першим такого змісту:

«поточна заборгованість ППБ/СВБ – сума поточного зобов'язання щодо забезпечення необхідної суми коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ за результатами декадного звіту про розрахунки ППБ за балансуєчу електричну енергію (далі – декадний звіт ППБ), місячного звіту про розрахунки ППБ за балансуєчу електричну енергію (далі – місячний звіт ППБ), декадного звіту про розрахунки СВБ за небаланси електричної енергії (далі – декадний звіт СВБ), місячного звіту про розрахунки СВБ за небаланси електричної енергії (далі – місячний звіт СВБ), позапланового звіту про розрахунки СВБ за небаланси електричної енергії (далі – позаплановий звіт СВБ) та звіту про коригування, термін виконання яких відповідно до цих Правил не минув;».

У зв'язку з цим абзаци тридцять перший – сорок четвертий вважати відповідно абзацами тридцять другим – сорок п'ятим;

після абзацу тридцять четвертого доповнити новим абзацом тридцять п'ятим такого змісту:

«прострочена заборгованість ППБ/СВБ – заборгованість учасника ринку, що є ППБ/СВБ, щодо оплати та/або забезпечення необхідної суми коштів на рахунку ескроу ППБ/СВБ за небаланси та балансуєчу електричну енергію, термін оплати та/або забезпечення якої відповідно до цих Правил минув;».

У зв'язку з цим абзаци тридцять п'ятий – сорок п'ятий вважати відповідно абзацами тридцять шостим – сорок шостим;

після абзацу тридцять шостого доповнити новим абзацом тридцять сьомим такого змісту:

«рахунок ескроу ППБ/СВБ – рахунок умовного зберігання, відкритий учасником ринку, що є ППБ/СВБ, в уповноваженому банку для акумулювання коштів, що АР використовує для контролю достатності коштів для оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та погашення простроченої заборгованості ППБ/СВБ відповідно до цих Правил для розрахунків за небаланси та/або

балансуючу електричну енергію, та для повернення коштів учаснику ринку згідно з цими Правилами;».

У зв'язку з цим абзаци тридцять сьомий – сорок шостий вважати відповідно абзацами тридцять восьмим – сорок сьомим;

2) в абзаці другому пункту 1.3.5 глави 1.3 слова «з компенсації» замінити словами «із забезпечення»;

3) у главі 1.7:

у пункті 1.7.1:

підпункт 1 викласти в такій редакції:

«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 або звіту про коригування, з урахуванням вимог цих Правил;»;

у підпункті 2 слова «фінансові гарантії» замінити словами «фінансову гарантію»;

підпункт 3 виключити;

у пункті 1.7.2:

у підпункті 1 слова «та Регулятору» виключити;

підпункт 3 викласти в такій редакції:

«3) використовує фінансову гарантію, що надається учасником ринку, для покриття його простроченої заборгованості ППБ/СВБ перед АР.

Якщо учасник ринку виступає в якості електропостачальника, після набуття ним статусу «Переддефолтний», АР, крім зазначених заходів, кожного дня (до 10:30) направляє до уповноважених банків довідку, що містить інформацію щодо повного та скороченого найменування учасника ринку або ППБ (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець), ЄДРПОУ або РНОКПП (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець) та розміру простроченої заборгованості ППБ/СВБ за небаланси електричної енергії;»;

підпункт 4 виключити;

у пункті 1.7.5:

підпункт 1 викласти в такій редакції:

«1) надсилає учаснику ринку повідомлення про набуття учасником ринку статусу «Дефолтний»;»;

підпункт 6 викласти в такій редакції:

«б) якщо учасник ринку також виступає в якості електропостачальника, після набуття ним статусу «Дефолтний» кожного дня до 10:30 направляє до

уповноважених банків довідку, що містить інформацію щодо повного та скороченого найменування учасника ринку або ППБ (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець), ЄДРПОУ або РНОКПП (якщо учасником ринку є фізична особа або фізична особа-підприємець) та розміру простроченої заборгованості ППБ/СВБ за небаланси електричної енергії.»;

абзац десятий викласти в такій редакції:

«АР приймає рішення щодо позбавлення учасника ринку статусу «Дефолтний» після забезпечення учасником ринку оплати простроченої заборгованості ППБ/СВБ та забезпечення достатності на рахунку ескроу ППБ/СВБ коштів для оплати поточної заборгованості ППБ/СВБ та за відсутності обставин, визначених підпунктами 2 та 3 пункту 1.7.4 цієї глави.».

2. У главі 2.3 розділу II:

1) пункт 2.3.1 викласти в такій редакції:

«2.3.1. Максимальний обсяг продажу на РДН для СВБ gr у зоні z для кожного торгового дня d (сальдоване значення) розраховується за формулою,

$$\text{якщо } \left(FG_{gr,d,z}^{\text{факт}} \leq (Wimb_{gr,d,z} \cdot N_{gr} \cdot d_{-30}^d \text{aver}(IMSP_{z,t}^{\text{neg}})) + Dt_{gr,d,z} \right),$$

$$\text{то } AQ_{gr,d,z} = 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л. п. е} - W_{cons_{gr,d,z}} - W_{sel_{gr,d,z}}^{\text{факт}},$$

$$\text{інакше якщо } \left(FG_{gr,d,z}^{\text{факт}} \leq ((Wimb_{gr,d,z} + W_{cons_{gr,d,z}} \cdot K_{gr,d,z}^{imb}) \cdot N_{gr} \cdot d_{-30}^d \text{aver}(IMSP_{z,t}^{\text{neg}})) + Dt_{gr,d,z} \right),$$

$$\text{то } AQ_{gr,d,z} = 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л. п. е} - W_{sel_{gr,d,z}}^{\text{факт}},$$

$$\text{інакше } AQ_{gr,d,z} = \left(\frac{FG_{gr,d,z}^{\text{факт}} - Dt_{gr,d,z}}{N_{gr} \cdot d_{-30}^d \text{aver}(IMSP_{z,t}^{\text{neg}})} + 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л. п. е} - Wimb_{gr,d,z} - W_{cons_{gr,d,z}} \cdot K_{gr,d,z}^{imb} - W_{sel_{gr,d,z}}^{\text{факт}} \right) \cdot \frac{1}{K_{gr,d,z}^{bg}},$$

де $FG_{gr,d,z}^{\text{факт}}$ – розмір наявної фінансової гарантії у СВБ gr на торговий день d;

$Wimb_{gr,d,z}$ – максимальний обсяг негативного небалансу електричної енергії для учасників ринку mp, що входять до балансуєчої групи СВБ gr, за один день за попередні 30 днів перед торговим днем d, що розраховується за формулою

$$Wimb_{gr,d,z} = d_{-30}^d \max(\sum_{mp}^{gr} \sum_t^d |Wimb_{mp,t,z}|), \text{ для усіх } Wimb_{mp,t,z} < 0,$$

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

$d_{-30}^d \text{aver}(IMSP_{z,t}^{\text{neg}})$ – середньоарифметична ціна негативного небалансу електричної енергії за попередні 30 днів перед торговим днем d;

$Dt_{gr,d,z}$ – сума залишку дебіторської заборгованості СВБ, до якої включається сума простроченої заборгованості СВБ;

Вл. п._e – установлена потужність генеруючої одиниці e, що визначена для учасника ринку при отриманні ліцензії, інформація про яку міститься в СУР. Якщо діяльність учасника ринку не потребує ліцензії, для розрахунку потужності генеруючої одиниці застосовуються дані про встановлену потужність генеруючої одиниці e, надані до ОСП та підтверджені документально учасником ринку;

$Wcons_{gr,d,z}$ – сума максимальних обсягів споживання по кожній ТКО учасників ринку mp, що входять до балансуєчої групи СВБ gr, за останні 30 днів, що розраховується за формулою

$$Wcons_{gr,d,z} = \sum_{mp}^{gr} \sum_{ТКО}^{mp} {}_{d-30}^d \max Wcons_{ТКО,d,z},$$

$Wsel_{gr,d,z}^{факт}$ – сумарний обсяг проданої електричної енергії учасниками ринку mp, що входять до балансуєчої групи СВБ gr, за вирахуванням сумарного обсягу купленої електричної енергії такими учасниками, по кожному розрахунковому періоду t у торговий день d на РДД, що зареєстрований в електронній платформі ОСП, та розраховується за формулою

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

$K_{gr,d,z}^{imb}$ – коефіцієнт небалансу електричної енергії СВБ gr за останні 30 днів, що розраховується за формулою

$$K_{gr,d,z}^{imb} = {}_{d-30}^d \max \left(\frac{(\sum_{mp}^{gr} \sum_t^d |Wimb_{mp,t,z}|)}{Wcons_{gr,d,z}} \right),$$

$K_{gr,d,z}^{bg}$ – коефіцієнт, що визначає зменшення обсягу необхідної фінансової гарантії для СВБ gr, діяльність якої не призводить до утворення небалансу електричної енергії на ринку електричної енергії, та визначається таким чином

$$K_{gr,d,z}^{bg} = \begin{cases} 0.4, \text{ якщо } Wsimb_{gr,z}^{180} = 0, \\ 0.6, \text{ якщо } Wsimb_{gr,z}^{120} = 0, \\ 0.8, \text{ якщо } Wsimb_{gr,z}^{60} = 0, \\ 1, \text{ якщо } Wsimb_{gr,z}^{180} \neq 0, \text{ та } Wsimb_{gr,z}^{120} \neq 0, \text{ та } Wsimb_{gr,z}^{60} \neq 0 \end{cases},$$

де $Wsimb_{gr,z}^T$ – сумарний небаланс усіх учасників ринку mp, що входять до балансуєчої групи СВБ gr, за останні 180/120/60 днів відповідно, що розраховується за формулою

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

де T – кількість торгових днів (180/120/60), що беруться до розрахунку сумарного небалансу всіх учасників ринку tr , що входять до балансуєчої групи СВБ gr ;

D – торговий день, який належить до торгових днів T , що беруться до розрахунку сумарного небалансу всіх учасників ринку tr , що входять до балансуєчої групи СВБ gr .»;

2) у пункті 2.3.5 слово «Об» замінити словом «До».

3. У пункті 4.13.1 глави 4.13 розділу IV цифри та знак «5.23» замінити цифрами та знаком «5.22».

4. У розділі V:

1) у підпункті 6 пункту 5.1.1 глави 5.1 слово «врегулювання» замінити словом «коригування»;

2) у главі 5.7:

у назві та тексті слово «врегулювання» замінити словом «коригування»;
у тексті цифри та знак «5.28» замінити цифрами та знаком «5.27»;

3) у главі 5.12:

у пункті 5.12.1 цифри та знаки «5.14.5» замінити цифрами та знаками «5.14.4»;

у пункті 5.12.2 слова, цифри та знаки «відповідно до пункту 5.14.6 глави 5.14 цього розділу» виключити;

4) у главі 5.14:

в абзаці першому пункту 5.14.5 після слова «кожній» доповнити словом «торговій», слово «постачання» замінити словом «надання», а слова, цифри та знаки «в зоні, за винятком випадків, що зазначені в пункті 5.14.4 цієї глави,» виключити;

в абзаці першому пункту 5.14.6 цифри та знаки «5.14.6» замінити цифрами та знаками «5.14.5», а слово «постачання» замінити словом «надання»;

5) у пункті 5.16.2 глави 5.16 умовне позначення « $IMSP_t$ » замінити умовним позначенням « $IMSP_{z,t}$ »;

б) пункт 5.22.5 глави 5.22 викласти в такій редакції:

«5.22.5. Плата за невідповідність надання ДП та послуг з балансування, визначена відповідно до цієї глави, списується з відповідного ринкового рахунку учасника ринку і зараховується на рахунок А-Д.»;

7) у підпункті 4 пункту 5.23.1 глави 5.23 слово «врегулювання» замінити словом «коригування»;

8) у назві та тексті глави 5.27 слово «врегулювання» замінити словом «коригування»;

9) глави 5.29 та 5.30 викласти в такій редакції:

«5.29. Форма і зміст звітів

5.29.1. Декадний звіт ППБ повинен містити інформацію про:

1) X-код ППБ;

2) обсяг проданої балансуючої електричної енергії на завантаження та купованої на розвантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування за кожний розрахунковий період декади;

3) ціни балансуючої електричної енергії на завантаження та розвантаження за кожний розрахунковий період декади;

4) суму коштів нарахування для ППБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період декади;

5) суму коштів списання для ППБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період декади;

6) сальдовану величину коштів нарахування та списання для ППБ за декаду місяця.

5.29.2. Декадний звіт СВБ повинен містити інформацію про:

1) X-код СВБ;

2) обсяги небалансів СВБ за кожний розрахунковий період декади;

3) ціни, що відповідно до глави 5.17 цього розділу застосовувались при розрахунку сум коштів нарахувань та списань за небаланси СВБ за кожний розрахунковий період декади;

4) суму коштів нарахування для СВБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період декади;

5) суму коштів списання для СВБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період декади;

б) сальдовану величину коштів нарахування та списання для СВБ за декаду місяця.

Позаплановий звіт СВБ містить ідентичну декадному звіту СВБ інформацію за відповідний період часу.

5.29.3. Місячний звіт ППБ повинен містити інформацію про:

- 1) X-код ППБ;
- 2) обсяг проданої балансуючої електричної енергії на завантаження та купованої на розвантаження для кожної одиниці надання послуг з балансування за кожний розрахунковий період місяця;
- 3) ціни балансуючої електричної енергії на завантаження та розвантаження за кожний розрахунковий період місяця;
- 4) суму коштів нарахування для ППБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період місяця;
- 5) суму коштів списання для ППБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період місяця;
- б) сальдовану величину коштів нарахування та списання для ППБ за місяць.

5.29.4. Місячний звіт СВБ повинен містити інформацію про:

- 1) X-код СВБ;
- 2) обсяги небалансів СВБ за кожний розрахунковий період місяця;
- 3) ціни, що відповідно до глави 5.17 цього розділу застосовувались при розрахунку сум коштів нарахувань та списань за небаланси СВБ за кожний розрахунковий період місяця;
- 4) суму коштів нарахування для СВБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період місяця;
- 5) суму коштів списання для СВБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період місяця;
- б) сальдовану величину коштів нарахування та списання для СВБ за місяць.

5.30. Розрахунки для коригування

5.30.1. Обчислення обсягів коригування електричної енергії, встановлені Кодексом комерційного обліку, призводять до кредитування/дебетування СВБ

та представників навантаження залежно від масштабу і знака коригування обсягів електричної енергії. Таке кредитування/дебетування обчислюється відповідно до Правил коригування, а відповідні суми списуються/зараховуються з/на рахунок А-Г з ринкових рахунків СББ.

5.30.2. Обсяги коригування є підставою для обчислення коригування для таких субрахунків:

- 1) для субрахунку UA-3;
- 2) для субрахунку UA-4.

5.30.3. Обчислення коригування не призводить до нового обчислення плати за невідповідність.

5.30.4. Рахунок А-Г дебетується/кредитується за допомогою грошових потоків коригування на ринкові рахунки СББ згідно з обчисленнями коригування і дебетується/кредитується з/на субрахунок UA-4. Чистий обсяг коштів на субрахунку UA-4 розподіляється кожній СББ пропорційно до її даних обліку відбору електричної енергії відповідно до глави 5.27 цього розділу.».

5. У главі 6.1 розділу VI:

1) пункт 6.1.4 викласти в такій редакції:

«6.1.4. У разі ненадання або недостатності розміру наданої фінансової гарантії АР за 1 день до торгового дня d надсилає відповідному учаснику ринку повідомлення про необхідність збільшення до встановленого рівня розміру фінансової гарантії, а учасник ринку набуває статусу «Переддефолтний».»;

2) пункт 6.1.11 викласти в такій редакції:

«6.1.11. Для кожної СББ gr для кожного торгового дня d розраховується розмір необхідної фінансової гарантії за формулою

$$FG_{gr,d,z} = \begin{cases} FO_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{Kt}, \text{ якщо } FO_{gr,d,z} \leq Kt_{gr,d,z}, \\ \max(FO_{gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{Kt}; FO_{gr,d,z} - Kt_{gr,d,z}), \text{ якщо } FO_{gr,d,z} > Kt_{gr,d,z} \end{cases},$$

де $FO_{gr,d,z}$ – сума потенційно можливих фінансових зобов'язань, що можуть виникнути у СББ gr за результатами її участі на балансуєчому ринку, що розраховується за формулою

$$FO_{gr,d,z} = (W_{sel,gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{sel} \cdot K_{gr,d,z}^{bg} + W_{cons,gr,d,z} \cdot K_{gr,d,z}^{cons}) \cdot N_{gr} \cdot d_{-30}^{daver}(IMSP_{z,t}^{neg}) + Dt_{gr,d,z},$$

де $Wsel_{gr,d,z}$ – сумарний обсяг проданої електричної енергії учасниками ринку mp , що входять до балансуєної групи СВБ gr , за вирахуванням сумарного обсягу купленої електричної енергії такими учасниками, по кожному розрахунковому періоду t у торговий день d , що зареєстрований в електронній платформі ОСП, та розраховується за формулою

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

$K_{gr,d,z}^{sel}$ – коефіцієнт, що визначає забезпечення обсягів продажу потужностями власних генеруючих одиниць e та визначається за формулою

$$K_{gr,d,z}^{sel} = \begin{cases} \frac{Wimb_{gr,d,z}}{Wsel_{gr,d,z}}, \text{ якщо } Wsel_{gr,d,z} \leq 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л.п.е}, \\ \frac{Wsel_{gr,d,z} - 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л.п.е} + Wimb_{gr,d,z}}{Wsel_{gr,d,z}}, \text{ якщо } Wsel_{gr,d,z} > 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л.п.е} \end{cases},$$

$K_{gr,d,z}^{cons}$ – коефіцієнт, що визначає забезпечення обсягів споживання потужностями власних генеруючих одиниць e та розраховується за формулою

$$K_{gr,d,z}^{cons} = \begin{cases} 0, \text{ якщо } Wcons_{gr,d,z} \leq 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л.п.е} - Wsel_{gr,d,z}, \\ Kimb_{gr,d,z}^{d-30}, \text{ якщо } Wcons_{gr,d,z} > 24 \cdot \sum_{mp}^{gr} \sum_e^{mp} W_{л.п.е} - Wsel_{gr,d,z} \end{cases},$$

$K_{gr,d,z}^{Kt}$ – коефіцієнт, що визначає рівень кредиторської заборгованості СВБ. $K_{gr,d,z}^{Kt} = 0,8$;

$Kt_{gr,d,z}$ – сума залишку кредиторської заборгованості СВБ.»;

3) у пункті 6.1.14 слова, цифри та знаки «пункту 6.1.11» та «пункту 2.3.1 глави 2.3» виключити.

6. У розділі VII:

1) пункт 7.2.1 глави 7.2 викласти в такій редакції:

«7.2.1. АР через СУР не пізніше 4 робочого дня після завершення декади формує декадний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування декадного звіту ППБ.

ППБ зобов'язаний упродовж двох робочих днів після дати отримання повідомлення про формування декадного звіту ППБ забезпечити на рахунку ескроу ППБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ та погашення простроченої заборгованості ППБ, в обсязі, достатньому для оплати ППБ балансуєної електричної енергії відповідно до цього звіту.

На третій робочий день після дати надсилання повідомлення про формування декадного звіту ППБ АР перевіряє достатність на рахунку ескроу ППБ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості

ППБ та погашення простроченої заборгованості ППБ, для оплати балансуючої електричної енергії відповідно до цього звіту та у разі їх недостатності вживає заходи, передбачені главою 1.7 розділу I цих Правил.

Сума коштів, що має бути забезпечена на рахунку ескроу ППБ, не може бути зменшена на суму коштів нарахування для ППБ (списання для АР) відповідно до декадних звітів ППБ цього розрахункового місяця.

ППБ зобов'язаний забезпечувати на рахунку ескроу ППБ суму коштів відповідно до декадних звітів ППБ за розрахунковий місяць до моменту появи місячного звіту ППБ за цей розрахунковий місяць.

Для формування місячного звіту ППБ АКО не пізніше 09 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає АР сертифіковані дані комерційного обліку за розрахунковий місяць.

АР через СУР не пізніше 11 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт ППБ та надсилає на електронну адресу ППБ повідомлення про формування місячного звіту ППБ.

ППБ зобов'язаний упродовж двох робочих днів після дати отримання повідомлення про формування місячного звіту ППБ забезпечити на рахунку ескроу ППБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ та погашення простроченої заборгованості ППБ, в обсязі, достатньому для оплати ППБ балансуючої електричної енергії відповідно до місячного звіту ППБ.

З урахуванням даних місячного звіту ППБ оформлюється Акт купівлі-продажу балансуючої електричної енергії у порядку, встановленому договором про участь у балансуючому ринку.

АР на третій робочий день після дати надсилання повідомлення про формування місячного звіту ППБ перераховує з рахунку ескроу ППБ на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОСП кошти в обсязі, достатньому для оплати ППБ балансуючої електричної енергії відповідно до Акта купівлі-продажу балансуючої електричної енергії.

Якщо за результатами місячного звіту ППБ має відбутись списання для АР (нарахування для ППБ), АР перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок ППБ відповідно до Акта купівлі-продажу балансуючої електричної енергії.

У разі недостатності на рахунку ескроу ППБ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ та погашення простроченої заборгованості ППБ, в обсязі, достатньому для оплати ППБ балансуючої електричної енергії відповідно до Акта купівлі-продажу балансуючої електричної енергії, АР вживає заходи, передбачені главою 1.7 розділу I цих Правил.

Повернення вільних від зобов'язань з оплати поточної заборгованості ППБ та погашення простроченої заборгованості ППБ коштів з рахунку ескроу

ППБ здійснюється АР протягом двох робочих днів з дня отримання заяви ППБ про повернення коштів.»;

2) главу 7.3 викласти в такій редакції:

«7.3. Виставлення рахунків за небаланси електричної енергії

7.3.1. АР через СУР не пізніше 4 робочого дня після завершення декади формує декадний звіт СВБ та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування декадного звіту СВБ.

СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів після дати отримання повідомлення про формування декадного звіту СВБ забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту.

На третій робочий день після дати надсилання повідомлення про формування декадного звіту СВБ АР перевіряє достатність на рахунку ескроу СВБ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту, та у разі їх недостатності вживає заходи, передбачені главою 1.7 розділу I цих Правил.

Сума коштів, що має бути забезпечена на рахунку ескроу СВБ, не може бути зменшена на суму коштів нарахування для СВБ (списання для АР) відповідно до декадних звітів СВБ цього розрахункового місяця.

СВБ зобов'язана забезпечувати на рахунку ескроу СВБ суму коштів відповідно до декадних звітів СВБ за розрахунковий місяць до моменту появи місячного звіту СВБ за цей розрахунковий місяць.

З метою формування позапланового звіту СВБ АР щодня здійснює перевірку наявних даних щодо діяльності СВБ та формує позаплановий звіт СВБ у разі одночасної наявності таких обставин:

1) негативне сальдоване значення обсягів негативного та позитивного небалансів такої СВБ на 15 % і більше перевищує середнє сальдоване значення обсягів негативного та позитивного небалансів, що виникло за попередню декаду, за яку вже сформований декадний звіт СВБ;

2) негативне сальдоване значення обсягів негативного та позитивного небалансів такої СВБ на 15 % і більше перевищує середнє сальдоване значення обсягів негативного та позитивного небалансів, що виникло за попередній місяць, за який уже сформований місячний звіт СВБ;

3) недостатній рівень фінансової гарантії СВБ для покриття потенційних фінансових зобов'язань, які виникли в такої СВБ.

Для СВБ, у якої на момент здійснення АР перевірки відсутні дані щодо діяльності такої СВБ, відсутній сформований декадний звіт СВБ або місячний звіт СВБ, позаплановий звіт формується у випадку встановлення АР наявності недостатнього рівня фінансової гарантії для покриття потенційних фінансових зобов'язань, які виникли в такої СВБ.

СВБ зобов'язана впродовж одного календарного дня після дати отримання повідомлення про формування позапланового звіту СВБ, забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту.

На другий календарний день після дати надсилання повідомлення про формування позапланового звіту СВБ, АР перевіряє достатність на рахунку ескроу СВБ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ, для оплати СВБ небалансів відповідно до цього звіту та у разі їх недостатності, вживає заходи, передбачені главою 1.7 розділу I цих Правил.

Повернення вільних від зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ коштів з рахунку ескроу СВБ здійснюється АР протягом двох робочих днів з дня отримання заяви СВБ про повернення коштів.

7.3.2. Для формування місячного звіту СВБ АКО не пізніше 09 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає АР сертифіковані дані комерційного обліку за розрахунковий місяць.

АР через СУР, не пізніше 11 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, формує місячний звіт СВБ та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування місячного звіту СВБ.

СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів після дати отримання повідомлення про формування місячного звіту СВБ забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до місячного звіту СВБ.

З урахуванням даних місячного звіту СВБ оформлюється Акт купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів у порядку, встановленому договором про врегулювання небалансів електричної енергії.

АР на третій робочий день після дати надсилання повідомлення про формування місячного звіту СВБ перераховує з рахунку ескроу СВБ на поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОСП кошти в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів.

Якщо за результатами місячного звіту СВБ має відбутись списання для АР (нарахування для СВБ), АР перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок ППБ відповідно до Акта купівлі-продажу небалансів електричної енергії.

У разі недостатності на рахунку ескроу СВБ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ в обсязі, достатньому для оплати СВБ небалансів відповідно до Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів, АР вживає заходів, передбачених главою 1.7 розділу I цих Правил.

Повернення вільних від зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ коштів з рахунку ескроу СВБ здійснюється АР протягом двох робочих днів з дня отримання заяви СВБ про повернення коштів.».

7. Пункт 10.10 розділу X виключити.

У зв'язку з цим пункт 10.11 вважати пунктом 10.10.

8. Пункт 5.9 глави 5 додатка 1 викласти в такій редакції:

«5.9. ОСП формує та направляє Акт купівлі-продажу (далі – Акт) до СВБ не пізніше 13 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.

Підписання Акта відбувається в електронній формі (за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням КЕП (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом)), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг між Сторонами та розміщений у мережі Інтернет за посиланням: _____, або у паперовій формі шляхом підписання уповноваженою особою Акта (у разі неможливості підпису в електронній формі).

Сторонами має бути забезпечена можливість здійснення електронного документообігу шляхом реєстрації у системі, яка забезпечує функціонування електронного документообігу.

Протягом двох робочих днів з дня направлення ОСП до СВБ Акта СВБ розглядає та повертає ОСП один примірник Акта, підписаного зі своєї сторони.

Акт повинен бути підписаний Сторонами в один і той самий спосіб.

У разі незгоди із розрахунками ОСП відповідно до Акта СВБ протягом двох робочих днів надсилає ОСП обґрунтовані зауваження щодо цього Акта та ініціює спір відповідно до норм чинного законодавства. До здійснення коригування обсяг та вартість електричної енергії визначається за даними, зазначеними в Акті.

Якщо СВБ протягом двох робочих днів з дня направлення ОСП до СВБ Акта не ініціював спір та не направив до ОСП підписаний зі сторони СВБ примірник Акта, то такий Акт вважається підписаним СВБ.».

9. Пункт 4.4 глави 4 додатка 7 викласти в такій редакції:

«4.4. ОСП формує та направляє Акт купівлі-продажу (далі – Акт) до ППБ не пізніше 13 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.

Підписання Акта відбувається в електронній формі (за допомогою системи, яка забезпечує функціонування електронного документообігу з накладанням КЕП (за винятком випадків, коли використання електронного підпису прямо заборонено Законом), що забезпечує юридично значимий електронний документообіг між Сторонами та розміщений у мережі Інтернет за посиланням: _____, або у паперовій формі шляхом підписання уповноваженою особою Акта (у разі неможливості підпису в електронній формі).

Сторонами має бути забезпечена можливість здійснення електронного документообігу шляхом реєстрації у системі, яка забезпечує функціонування електронного документообігу.

Протягом двох робочих днів з дня направлення ОСП до ППБ Акта ППБ розглядає та повертає ОСП один примірник Акта, підписаного зі своєї сторони.

Акт повинен бути підписаний Сторонами в один і той самий спосіб.

У разі незгоди із розрахунками ОСП відповідно до Акта ППБ протягом двох робочих днів надсилає ОСП обґрунтовані зауваження щодо цього Акта та ініціює спір відповідно до норм чинного законодавства. До здійснення коригування обсяг та вартість електричної енергії визначається за даними, зазначеними в Акті.

Якщо ППБ протягом двох робочих днів з дня направлення ОСП до ППБ Акта не ініціював спір та не направив до ОСП підписаний зі сторони ППБ примірник Акта, то такий Акт вважається підписаним ППБ.».

10. Додаток 10 викласти в новій редакції, що додається.

Директор
Департаменту енергоринку

І. Сідоров

Правила коригування

1. Загальні положення

1.1. Розбіжності між учасником ринку та ОСП щодо даних комерційного обліку врегульовуються між ОСП та СВБ шляхом проведення планових та позапланових коригувань у випадку надання АКО до АР оновлених сертифікованих даних комерційного обліку.

1.2. Надання АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку до АР для проведення планового коригування щодо розрахункового місяця здійснюються:

не пізніше 15 календарного дня другого місяця, наступного за розрахунковим;

не пізніше 15 календарного дня сьомого місяця, наступного за розрахунковим.

1.3. Позапланові коригування щодо розрахункового місяця здійснюються:

за результатами вирішення спору, ініційованого учасником ринку;

за результатами виконання попередження, виданого АКО;

у разі прийняття відповідного рішення НКРЕКП;

у разі набрання законної сили відповідного рішення суду.

1.4. Для планового та позапланового коригування АР здійснює:

розрахунок обсягу та вартості небалансів СВБ;

формування звіту про коригування;

формування коригувального Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів (далі – Акт коригування).

2. Обчислення коригування

2.1. У випадку отримання оновлених сертифікованих даних комерційного обліку учасників ринку за розрахунковий період обчислення коригування здійснюється таким чином:

1) оцінюється фактичний обсяг та вартість електричної енергії, визначені за оновленими сертифікованим даним комерційного обліку;

2) вартість попередніх даних комерційного обліку віднімається від фактичної вартості електричної енергії за оновленими сертифікованими даними комерційного обліку для кожного учасника ринку за кожен розрахунковий період.

2.2. Визначення суми списання/нарахування коштів за небаланс для СВБ b за результатами коригування за кожний розрахунковий період t у зоні z розраховується за формулою

$$CRG_{b,z,t} = REA_{b,z,t} - CIEQ_{b,z,t},$$

де $REA_{b,z,t}$ – сума нарахування/списання коштів для СВБ b за кожний розрахунковий період t розрахункового місяця у зоні z відповідно до оновлених сертифікованих даних комерційного обліку (грн), що визначається за формулою

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

де $REQ_{b,z,t}$ – небаланс електричної енергії СВБ b за кожний розрахунковий період t розрахункового місяця у зоні z відповідно до оновлених сертифікованих даних комерційного обліку, МВт·год.

3. Звіт про коригування

3.1. Звіт про коригування повинен містити інформацію про:

- 1) X-код СВБ;
- 2) обсяги небалансів СВБ за результатами місячного звіту/звіту про коригування за кожний розрахунковий період розрахункового місяця;
- 3) обсяги небалансів СВБ за уточненими сертифікованими даними комерційного обліку за кожний розрахунковий період розрахункового місяця;
- 4) обсяг коригування по кожному розрахунковому періоду розрахункового місяця відповідно до цього звіту;

5) ціни, що відповідно до глави 5.17 розділу V Правил ринку застосовувались при розрахунку сум коштів нарахувань та списань за небаланси СВБ за кожний розрахунковий період розрахункового місяця;

6) суму коштів нарахування для СВБ (списання для АР) за кожний розрахунковий період розрахункового місяця відповідно до цього звіту;

7) суму коштів списання для СВБ (нарахування для АР) за кожний розрахунковий період розрахункового місяця відповідно до цього звіту;

8) сальдовану величину коштів нарахування та списання для СВБ за розрахунковий місяць.

3.2. АР протягом наступного робочого дня з дня отримання від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку для проведення планового коригування надсилає СВБ попередній звіт про коригування з метою одержання зауважень від СВБ.

СВБ протягом трьох робочих днів з дня отримання від АР попереднього звіту про коригування надає АР зауваження щодо інформації, що зазначена в такому звіті.

АР протягом наступного робочого дня з дня отримання від СВБ зауважень надає на опрацювання АКО зауваження СВБ.

АКО не пізніше третього робочого дня з дня отримання від АР наданих СВБ до АР зауважень до попереднього звіту про коригування надає АР оновлені сертифіковані дані комерційного обліку для проведення планового коригування, з урахуванням опрацьованих АКО зауважень від СВБ щодо інформації, що зазначена у попередньому звіті про коригування.

АР протягом наступного робочого дня з дня отримання від АКО оновлених сертифікованих даних комерційного обліку для проведення планового коригування з урахуванням опрацьованих зауважень СВБ щодо інформації, що зазначена у попередньому звіті про коригування, через СУР формує звіт про коригування та надсилає на електронну адресу СВБ повідомлення про формування звіту про коригування.

СВБ зобов'язана впродовж двох робочих днів після дати отримання повідомлення про формування звіту про коригування забезпечити на рахунку ескроу СВБ наявність коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ, у необхідному обсязі відповідно до звіту про коригування.

АР упродовж двох робочих днів з дня надсилання повідомлення про формування звіту про коригування формує та надсилає СВБ Акт коригування.

АР на третій робочий день з дня надсилання повідомлення про формування звіту про коригування перераховує з рахунку ескроу СВБ на

поточний рахунок із спеціальним режимом використання ОСП в обсязі, необхідному відповідно до Акта коригування.

Якщо за результатами звіту про коригування має відбутись списання для АР (нарахування для СВБ), АР перераховує з рахунку зі спеціальним режимом використання ОСП кошти на рахунок СВБ відповідно до Акта коригування.

У разі недостатності на рахунку ескроу СВБ коштів, вільних від інших зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ, в обсязі, необхідному відповідно до Акта коригування, АР вживає заходи, передбачені главою 1.7 розділу I Правил ринку.

СВБ упродовж трьох робочих днів з дня отримання Акта коригування у разі згоди із розрахунками АР підписує Акт коригування та надсилає його АР.

У разі незгоди із даними Акта коригування СВБ протягом трьох робочих днів надсилає АР обґрунтовані зауваження щодо цього Акта та ініціює спір.

У разі ненадання СВБ до АР підписаного Акта коригування у визначений цим додатком строк до здійснення коригування обсяг та вартість електричної енергії визначається за даними, зазначеними у цьому Акті коригування.

Якщо СВБ протягом трьох робочих днів з дня направлення ОСП до СВБ Акта коригування не ініціював спір та не направив до ОСП підписаний зі сторони СВБ примірник Акта коригування, то такий Акт коригування вважається підписаним СВБ.

Повернення вільних від зобов'язань з оплати поточної заборгованості СВБ та погашення простроченої заборгованості СВБ коштів з рахунку ескроу СВБ здійснюється АР протягом двох робочих днів після дня отримання АР заяви СВБ про повернення коштів.