

Обґрунтування
про схвалення проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

04 червня 2024 року Верховною Радою України прийнято Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо врегулювання повноважень центральних органів виконавчої влади у сфері забезпечення енергетичної ефективності» № 3764-ІХ (далі – Закон № 3764-ІХ), яким передбачається внесення змін до деяких законів України, зокрема Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон про ринок) та Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України».

Разом з цим, відповідно до пункту 2 розділу II Закону № 3764-ІХ, Кабінету Міністрів України необхідно протягом шести місяців з дня набрання чинності цим Законом зокрема забезпечити приведення міністерствами та іншими центральними органами виконавчої влади їх нормативно-правових актів у відповідність із цим Законом.

28 червня 2024 року Закон № 3764-ІХ підписано Президентом України.

Так, з метою приведення у відповідність нормативно-правових актів до положень Закону № 3764-ІХ, Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), необхідно забезпечити внесення відповідних змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом» (далі – Постанова 641) та до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку).

З огляду на викладене, Департаментом енергоринку розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», яким передбачено:

внесення змін до Правил ринку в частині уточнення вимог щодо обов'язку виробників укладати з оператором системи передачі договір про надання послуги із зменшення навантаження та удосконалення механізму розрахунку маржинальної ціни балансуючої електричної енергії у випадку наявності системних обмежень;

внесення змін до Постанови 641, зокрема у частині:

уточнення для суб'єктів господарювання, яким встановлено «зелений» тариф, та суб'єктів господарювання, які за результатами аукціону набули право на підтримку, умов щодо можливості надання послуги за механізмом ринкової премії;

включення до розрахунку обсягу електричної енергії, що купується гарантованим покупцем у суб'єктів господарювання за встановленим



«зеленим» тарифом, обсягу електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел та відпущеної з установки зберігання у складі об'єктів цих суб'єктів господарювання;

уточнення порядку розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та внесення відповідних змін до типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця;

уточнення положень, що регулюють порядок врегулювання спорів між кандидатом у продавці/продавцем за «зеленим» тарифом, оператором системи передачі, постачальником універсальних послуг та гарантованим покупцем, та внесення відповідних змін до типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;

внесення змін до типових договорів про участь у балансуючій групі гарантованого покупця та про купівлю-продаж електричної енергії за "зеленим" тарифом у частині передбачення можливості здійснювати зарахування зустрічних однорідних вимог щодо заборгованості за відпущену електричну енергію за «зеленим» тарифом та заборгованості виробників за «зеленим» тарифом з оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця;

внесення інших редакційних змін до порядку та договорів.

Ураховуючи зазначене, Департамент енергоринку пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта.

2. Оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта, разом із матеріалами, що обґрунтовують необхідність прийняття такого рішення, та аналізом його впливу на офіційному вебсайті НКРЕКП (<http://nerc.gov.ua>) з метою одержання зауважень і пропозицій.

**Директор
Департаменту енергоринку**

Ілля СІДОРОВ



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження Змін до деяких
постанов НКРЕКП

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та пункту 2 розділу II «Прикінцеві положення» Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо врегулювання повноважень центральних органів виконавчої влади у сфері забезпечення енергетичної ефективності» від 04 червня 2024 року № 3764-ІХ Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, 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

Валерій ТАРАСЮК

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ _____

Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

1. У постанові Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом, придбання послуги за механізмом ринкової премії»:

1) У Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії:

абзац десятий пункту 1.3 глави 1 викласти в такій редакції:

«продавець за механізмом ринкової премії – переможець аукціону або виробник за «зеленим» тарифом, який уклав з гарантованим покупцем договір про надання послуги за механізмом ринкової премії щодо генеруючих одиниць, які не перебувають у балансуючій групі гарантованого покупця»;

у главі 2:

у пункті 2.2:

підпункти 4 та 5 викласти в такій редакції:

«4) відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії, що є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з оператором системи;

5) однолінійну схему (схеми електропостачання споживача із зазначенням лінії, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), що є додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, укладеного з оператором системи;»;

підпункт 11 викласти в такій редакції:

«11) копію укладеного з ОСП договору про надання послуги із зменшення навантаження (надається виробником за «зеленим» тарифом, встановлена потужність генеруючої одиниці якого складає 1 МВт та більше, крім виробників, які відповідно до Правил ринку не зобов'язані укладати цей договір);»;

пункт 2.5 викласти в такій редакції:

«2.5. У разі виникнення спору між кандидатом у продавці за «зеленим» тарифом та гарантованим покупцем щодо укладення договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та договору про участь у

балансуючій групі гарантованого покупця сторони врегульовують такий спір у встановленому законодавством порядку.

У разі вирішення такого спору на користь кандидата у продавці за «зеленим» тарифом, гарантований покупець надає такому заявнику два примірники договору купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуючій групі гарантованого покупця у строк, передбачений пунктом 2.3 цієї глави»;

абзац четвертий пункту 2.9 викласти в такій редакції:

«укладеного з ОСП договору про надання послуги із зменшення навантаження (надається виробником за «зеленим» тарифом, встановлена потужність генеруючої одиниці якого становить 1 МВт та більше, крім виробників, які відповідно до Правил ринку не зобов'язані укласти цей договір).»;

у пункті 3.2 глави 3:

абзац другий викласти в такій редакції:

«Виробник за «зеленим» тарифом, генеруючі одиниці якого не перебувають у балансуючій групі гарантованого покупця, для укладення договору про надання послуги за механізмом ринкової премії має надати:»;

в абзаці сьомому слова та знаки «, у разі якщо виробник за «зеленим» тарифом виключив з балансуючої групи гарантованого покупця генеруючі одиниці шляхом припинення дії договорів купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом та про участь у балансуючій групі гарантованого покупця» виключити;

у пункті 4.5 глави 4:

в абзаці першому слова «можуть звернутися до Регулятора для розгляду спору відповідно до Порядку врегулювання спорів» замінити словами «врегульовують такий спір у встановленому законодавством порядку»;

в абзаці другому слова «Якщо Регулятор приймає рішення» замінити словами «У разі вирішення такого спору»;

абзаци шостий та сьомий пункту 9.4 глави 9 після слів та знаків «продавця за «зеленим» тарифом,» доповнити словами та знаками «у тому числі обсяг відпущеної електричної енергії з установки зберігання енергії у складі таких об'єктів (у разі, якщо електрична енергія, що відбирається, зберігається і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії),»;

у главі 10:

у пункті 10.5:

в абзаці першому слова та знаки «та у випадку якщо фактичні обсяги відпуску/відбору електричної енергії такого учасника перевищують його прогнозні погодинні графіки відпуску/відбору електричної енергії, відшкодовує гарантованому покупцю вартість відхилення» виключити;

в абзаці другому слова «а також Порядок визначення вартості відхилення» виключити;

в абзаці третьому знак та слова «, а також вартості відхилення» та «та акт коригування до Акта відшкодування вартості відхилення» виключити;

у пункті 10.6:

в абзаці першому слова та знак «та/або вартості відхилення» виключити;

в абзаці дев'ятому слова «або вартості відхилення» виключити;

у главі 11:

в абзаці третьому пункту 11.2 знак та слова «, а також вартості відхилення» виключити;

у пункті 11.3:

в абзаці другому після слова «покупця» знак «,» замінити словом «та», слова та цифри «та впродовж 30 днів ініціювати спір відповідно до норм чинного законодавства» виключити;

після абзацу другого доповнити новим абзацом третім такого змісту:

«Вмотивована відмова від підписання акта має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за «зеленим» тарифом відмовляється підписувати акт.».

У зв'язку з цим абзац третій вважати абзацом четвертим;

в абзаці четвертому слова та цифри «впродовж 30 днів не ініціював спір» замінити словами «та не надав вмотивовану відмову від його підписання»;

пункт 11.5 викласти в такій редакції:

«11.5. З урахуванням положень глави 10 цього Порядку та договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця гарантований покупець не пізніше 12 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця і направляє продавцю за «зеленим» тарифом на електронну адресу акт приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця, що є додатком 3 до Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця, підписаний уповноваженою особою гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису.

Продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня отримання акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчій групі гарантованого покупця надсилає гарантованому покупцю зазначений акт, підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті.

Вмотивована відмова від підписання акта має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за «зеленим» тарифом відмовляється підписувати акт, та альтернативний розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця.

Якщо продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня направлення акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта або не надав вмотивовану відмову від підписання акта та альтернативний розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії, то такий акт купівлі-продажу електричної енергії або акт коригування вважається підписаним продавцем за «зеленим» тарифом.

У випадку надання АКО оновлених даних комерційного обліку по генеруючих одиницях продавця та/або надання ОСП оновлених даних щодо погодинних обсягів не відпущеної електричної енергії генеруючими одиницями продавців у результаті виконання команд ОСП на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки гарантований покупець здійснює розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця з урахуванням оновлених даних.

За результатами розрахунку за оновленими даними гарантований покупець формує та направляє продавцю за «зеленим» тарифом акт коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, що є додатком 4 до Типового договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця.

Продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня отримання акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця надсилає гарантованому покупцю зазначений акт коригування, підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення подальшого коригування обсяг та вартість визначається за даними, зазначеними у відповідному акті коригування.

Вмотивована відмова від підписання акта коригування має містити вичерпний перелік підстав, з яких продавець за «зеленим» тарифом відмовляється підписувати акт коригування, та альтернативний розрахунок.

Якщо продавець за «зеленим» тарифом протягом трьох робочих днів з дня направлення акта коригування до акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця не направив до гарантованого покупця підписаний примірник акта коригування або не надав вмотивовану відмову від підписання акта та альтернативний розрахунок, то такий акт коригування вважається підписаним продавцем за «зеленим» тарифом.»;

у пункті 11.6 знак та слова «, відшкодування вартості відхилення» виключити;

у главі 12:

пункт 12.14 доповнити шістьма новими абзацами такого змісту:

«Гарантований покупець розміщує в електронних кабінетах продавців за механізмом ринкової премії інформацію (у разі якщо вона не носить конфіденційний характер), необхідну для розрахунку послуги за механізмом ринкової премії, а саме:

погодинні дані обсягу відпущеної електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії, згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеного в ліцензії на виробництво електричної енергії;

середньозважені значення індексів ціни на ринку «на добу наперед» для періоду базового навантаження за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує;

середньозважені ціни на ринку «на добу наперед» за відповідну годину за розрахунковий місяць та місяць, який йому передує;

середньозважені значення індексів ціни за двосторонніми договорами, що укладаються на виконання пунктів 6 і 6¹ частини другої статті 66 Закону, крім договорів, що укладаються для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії та договорів купівлі-продажу електричної енергії, укладених за результатами проведення електронного аукціону у формі спеціальної сесії для періоду базового навантаження за розрахунковий період (місяць) та місяць, який йому передує;

обсяг проданої електричної енергії за кожною генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині).»;

пункт 12.16 викласти в такій редакції:

«12.16. Не пізніше 8 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, гарантований покупець надає на погодження ОСП у форматі MS excel розрахунок розміру вартості послуги за механізмом ринкової премії.»;

пункт 12.18 доповнити словами та аббревіатурами «та надає розрахунок у форматі MS excel на повторне погодження ОСП»;

пункт 13.3 глави 13 викласти в такій редакції:

«13.3. Гарантований покупець після затвердження Регулятором розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, наданої гарантованим покупцем за розрахункові місяці кварталу, надає Регулятору розрахунок розміру внесків.»;

у пункті 14.1 глави 14:

в абзацах шостому – восьмому слова «сумарний платіж гарантованому покупцю за продаж електричної енергії» замінити словами «вартість проданої гарантованим покупцем електричної енергії»;

в абзаці дев'ятому слова та аббревіатуру «сумарний платіж гарантованого покупця за купівлю електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії» замінити словами, знаком та аббревіатурою

«витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на ВДР для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця»;

в абзаці десятому слова «та відшкодування вартості відхилення» виключити;

в абзаці одинадцятому слова «кошторисні видатки гарантованого покупця відповідно до затвердженого Регулятором кошторису» замінити словами та знаками «витрати, передбачені кошторисом гарантованого покупця» на його діяльність»;

в абзаці тринадцятому слова та знаки «дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії» замінити словами та знаками «сумарний платіж, пов'язаний з доходом від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії, зменшений на суму видатків (у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів, пов'язаних із продажем електричної енергії за договорами експорту електричної енергії)»;

в абзаці п'ятнадцятому слова та знаки «сумарний платіж, пов'язаний із сумою отриманої фінансової підтримки з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії,» замінити словами «отримана фінансова підтримка з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії»;

абзац шістнадцятий після слова «покупця» доповнити знаками, словами та цифрою «(крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями)»;

в абзаці сімнадцятому слова «та відшкодування вартості відхилення» виключити;

абзац вісімнадцятий викласти у такій редакції:

$$\ll P_m^{lm} = \sum_d^D \sum_t^T |CIEQ_t^{GB-}| - \sum_d^D \sum_t^T CIEQ_t^{GB+} - \sum_{p \in GB} CIEQ_{p,m} \gg;$$

в абзаці двадцять першому літеру «b» виключити;

абзац двадцять другий виключити;

у главі 16:

в абзацах першому, шостому та сьомому пункту 16.2 слова «та вартості відхилення» виключити;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«16.4. З метою врегулювання відносин щодо купівлі/продажу електричної енергії відпущеної/відібраної об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами), які включені до балансуєної групи гарантованого покупця та щодо яких не укладено договір про участь у

балансуючій групі гарантованого покупця, з 27 січня 2024 року і до укладення договору про участь у балансуючій групі гарантованого покупця щодо таких об'єктів електроенергетики або черг будівництва (пускових комплексів) гарантований покупець:

здійснює купівлю відпущеної електричної енергії такими об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) за ціною позитивного небалансу, яка склалась за відповідний розрахунковий період (годину) відповідно до Правил ринку;

здійснює продаж електричної енергії відібраної такими об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) за ціною негативного небалансу, яка склалась за відповідний розрахунковий період (годину) відповідно до Правил ринку;

не використовує фактичні погодинні обсяги відпуску/відбору, добові погодинні графіки відпуску/відбору, обсяги невідпущеної електричної енергії таких об'єктів електроенергетики або черг будівництва (пускових комплексів) при розрахунку відшкодування за відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) від їх добових погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії та при розрахунку сальдованого обсягу небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця, спричиненого відхиленнями фактичних погодинних обсягів відпуску електричної енергії об'єктами електроенергетики або чергами будівництва (пусковими комплексами) виробників та генеруючих установок активних споживачів за «зеленим» тарифом, від їх погодинних графіків відпуску електричної енергії.»;

2) у Типовому договорі купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом:

пункт 3.2 глави 3 після слова та знака «вимог,» доповнити словами та знаками «у тому числі мають право здійснювати зарахування зустрічних однорідних вимог щодо заборгованості за відпущену електричну енергію за «зеленим» тарифом та заборгованості виробників за «зеленим» тарифом з оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця,»;

главу 9 викласти у такій редакції:

«9. Додатки

1. Додаткова угода про призупинення дії Договору.
 2. Додаткова угода про поновлення дії Договору.
 3. Акт купівлі-продажу електричної енергії.
 4. Акт коригування до Акта купівлі-продажу електричної енергії. »;
- додатки 5 та 6 виключити;

3) у Типовому договорі про участь у балансуючій групі гарантованого покупця:

у главі 1:

в абзаці п'ятому пункту 1.2 слова «та відшкодувати вартість відхилень» виключити;

у пункті 1.3 слово «актів» замінити словом «акту», а слова «та до Акта приймання-передачі послуги з відшкодування вартості відхилень» виключити;

у пункті 2.2 глави 2 слова «для кандидата у виробники за «зеленим» тарифом» виключити;

у главі 3:

у пункті 3.2 слова «та відшкодування вартості відхилення» виключити;

у пункті 3.3 слова «та відшкодування вартості відхилення» та «та додатку 3» виключити;

пункт 3.4 викласти в такій редакції:

«3.4. За результатами розрахунку сальдованих обсягів та вартості небалансу електричної енергії БГ ГП (з урахуванням обсягів не відпущеної електричної енергії в результаті виконання команд оператора системи передачі на зменшення навантаження та команд з операційної безпеки) та розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, яка відшкодується Учасником, Гарантований покупець направляє Учаснику Акт приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП (далі – Акт врегулювання частки), підписаний уповноваженою особою Гарантованого покупця із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, не пізніше 13 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим.

Протягом трьох робочих днів з дня направлення Гарантованим покупцем Учаснику Акта врегулювання частки Учасник надсилає Гарантованому покупцю зазначений акт, підписаний зі своєї сторони із застосуванням засобів кваліфікованого електронного підпису, або вмотивовану відмову від підписання. До здійснення коригування обсяг та вартість визначаються за даними, зазначеними у відповідному акті.

Вмотивована відмова від підписання акта має містити вичерпний перелік підстав, з яких Учасник відмовляється підписувати акт, та альтернативний розрахунок частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії Гарантованого покупця.

Якщо Учасник протягом трьох робочих днів з дня направлення акта приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП не направив Гарантованому покупцю підписаний примірник акта або не надав вмотивовану відмову від підписання акта, то такий акт вважається підписаним Учасником.

Оплата Учасником за Актом врегулювання частки здійснюється впродовж трьох робочих днів після отримання Акта врегулювання частки Сторонами.

Гарантований покупець не пізніше дня направлення Учаснику Акта врегулювання частки забезпечує розміщення в електронному кабінеті

Учасника інформації, необхідної для проведення Учасником перевірки розрахунку частки вартості врегулювання небалансу електроенергії БГ ГП, що відшкодовуються Учасником.

У разі відсутності в особистому кабінеті Учасника інформації, визначеної Порядком, Учасник протягом двох робочих з дня отримання від Гарантованого покупця Акта звертається до Гарантованого покупця із запитом про надання необхідної інформації або уточнення необхідних даних для розрахунку.

Гарантований покупець зобов'язаний протягом двох робочих днів з дати отримання запиту надати Учаснику такі дані або інформацію, що відповідно до чинного законодавства не віднесена до інформації з обмеженим доступом та не містить комерційну таємницю.»;

у пункті 3.5:

в абзаці першому слова «та відшкодування вартості відхилення» виключити;

в абзаці другому слова «та відшкодування вартості відхилення» та слова та знаки «та акт коригування до Акта відшкодування вартості відхилення (далі – Акт коригування відхилення)» виключити;

в абзаці третьому слова «та відшкодування вартості відхилення» та слова та цифру «та додатком 3» виключити;

в абзацах четвертому та п'ятому слова та знаки «та/або відшкодування вартості відхилення» виключити;

пункт 3.6 доповнити знаками та словами «, у тому числі мають право здійснювати зарахування зустрічних однорідних вимог щодо заборгованості за відпущену електричну енергію за «зеленим» тарифом та заборгованості виробників за «зеленим» тарифом з оплати частки відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця»;

у главі 4:

у підпункті 3 пункту 4.2 слова «та відшкодування вартості відхилення» виключити;

у підпункті 3 пункту 4.3 слова та знак «та для розрахунку відшкодування вартості відхилення, які» замінити знаком та словом «, яка»;

у пункті 4.4:

у підпункті 3 слова та знак «та розрахунок відшкодування вартості відхилення, які» замінити знаком та словом «, яка»;

у підпункті 4 слова «та відшкодування вартості відхилення» виключити;

пункт 5.3 глави 5 викласти в такій редакції:

«5.3. Учасник несе відповідальність за належне прогнозування обсягів відпуску/відбору електричної енергії в рамках функціонування БГ ГП.

У разі відхилення фактичних погодинних обсягів відпуску/відбору електричної енергії об'єкта (об'єктів) електроенергетики або черг його (їх) будівництва (пускових комплексів) Учасника від його погодинного графіка відпуску електричної енергії більш як на 10 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії вітру, 5 % для виробників, що

здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, та 0 % для виробників, що здійснюють виробництво електричної енергії з інших альтернативних джерел енергії, та за умови, що таке відхилення призвело до виникнення небалансу БГ ГП, Учасник має відшкодувати ГП частку вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП.

Порядок визначення частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії визначено додатком 2 до цього Договору.»;

в абзаці першому пункту 9.3 глави 9 слова «та вартості відхилення» виключити;

пункт 11.2 глави 11 доповнити трьома новими абзацами такого змісту:

«У випадку порушення вимог щодо своєчасної реєстрації генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця у реєстрі гарантій походження або у разі не передачі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, гарантованому покупцю протягом місячного строку з дати їх отримання в реєстрі гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, дія цього Договору призупиняється. Гарантований покупець невідкладно, у порядку, визначеному Правилами ринку, ініціює виключення генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця, щодо яких не виконано вимоги стосовно своєчасної реєстрації генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця у реєстрі гарантій походження або своєчасно не передано гарантії походження, зі складу балансууючої групи гарантованого покупця.

Дія цього Договору поновлюється після реєстрації генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця у реєстрі гарантій походження або передачі відповідних гарантій походження гарантованому покупцю та включення таких генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця до складу балансууючої групи гарантованого покупця у порядку, визначеному Правилами ринку. Гарантований покупець невідкладно ініціює повторне включення генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця, щодо яких було виконано вимоги стосовно реєстрації або передачі гарантій походження, до складу балансууючої групи гарантованого покупця протягом наступного дня після виконання таких вимог.

Призупинення дії цього Договору у випадку порушення терміну включення до реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, здійснюється не раніше першого робочого дня четвертого календарного місяця з дня завершення строку включення до реєстру гарантій походження електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, визначеного Регулятором.».

главу 12 викласти в такій редакції:

«12. Додатки

1. Перелік генеруючих установок, включених Учасником до БГ ГП.
2. Порядок здійснення розрахунків балансууючої групи гарантованого покупця.

3. Акт приймання-передачі послуги з врегулювання частки вартості небалансу електричної енергії БГ ГП.

4. Акт коригування до Акта приймання-передачі послуги з врегулювання частки вартості небалансу електричної енергії БГ ГП.

5. Додаткова угода про призупинення дії Договору.

6. Додаткова угода про поновлення дії Договору.»;

у додатку 2:

у главі 1:

у пункті 1.1:

в абзаці четвертому слова, аббревіатури та знак «який входить до БГ ГП, від його» замінити словами, аббревіатурами та знаком «які входять до БГ ГП, від їхніх»;

в абзацах шостому та сьомому слово «який» замінити словом «яка»;

в абзаці четвертому пункту 1.2 слова, аббревіатури та знак «який входить до БГ ГП, від його» замінити словами, аббревіатурами та знаком «які входять до БГ ГП, від їхніх»;

у главі 3:

у пункті 3.1:

в абзаці першому слова «його прогнозного погодинного графіка» замінити словами «їхніх прогнозованих погодинних графіків»;

в абзаці третьому слова, аббревіатури та знак «який входить до БГ ГП, від його» замінити словами, аббревіатурами та знаком «які входять до БГ ГП, від їхніх»;

в абзацах четвертому та шостому слова, аббревіатури та знак «який входить до БГ ГП, від його» замінити словами, аббревіатурами та знаком «яка входить до БГ ГП, від її»;

пункт 3.2 викласти в такій редакції:

«3.2. Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником, генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахункову годину, визначається за формулою

1) якщо $CIEQ_t^{SUM} \leq CIEQ_t^{SUM\Delta}$, то

$$CIEQ_{p,t} = \begin{cases} \left| \frac{W_{p,t}^{\alpha}}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SN}} \cdot W_t^{SUM} \right| \cdot (\max(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM} < 0 \text{ та } W_{p,t}^{\alpha} < 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} < 0, \\ \frac{W_{p,t}^{\alpha}}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SP}} \cdot W_t^{SUM} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 - K^{im})), \\ \text{якщо } W_t^{SUM} > 0, W_{p,t}^{\alpha} > 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} > 0, \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases}$$

2) якщо $CIEQ_t^{SUM} > CIEQ_t^{SUM\Delta}$, то

$$CIEQ_{p,t} = \begin{cases} \left| \frac{W_{p,t}^\alpha}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SN\Delta}} \cdot W_t^{SUM\Delta} \right| \cdot (\max(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 + K^{im}) - P_t^{DAM}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} < 0 \text{ та } W_{p,t}^\alpha < 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} < 0, \\ \frac{W_{p,t}^\alpha}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SP\Delta}} \cdot W_t^{SUM\Delta} \cdot (P_t^{DAM} - \min(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 - K^{im})), \\ \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} > 0, \quad W_{p,t}^\alpha > 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} > 0, \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases}$$

де $CIEQ_{p,t}$ – частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП, що відшкодовується Учасником p , генеруючі одиниці якого входять до БГ ГП, за розрахункову годину t , грн;

$W_{p,t}^{SN}$ – величина відхилення (негативне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника p , які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SN} = \begin{cases} W_{p,t}^S, & \text{якщо } W_{p,t}^S < 0; \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^S \geq 0 \end{cases};$$

$W_{p,t}^{SN\Delta}$ – величина відхилення (негативне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника p , які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SN\Delta} = \begin{cases} W_{p,t}^{S\Delta}, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} < 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} \geq 0 \end{cases},$$

IEQ_t^{GB} – обсяг небалансу електричної енергії Гарантованого покупця, що визначається відповідно до Правил ринку, за розрахункову годину t , кВт·год;

$W_{p,t}^{SP}$ – величина відхилення (позитивне значення) фактичних обсягів відпуску/відбору електричної енергії генеруючими одиницями Учасника p , які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SP} = \begin{cases} W_{p,t}^S, & \text{якщо } W_{p,t}^S > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^S \leq 0 \end{cases},$$

$W_{p,t}^{SP\Delta}$ – величина відхилення (позитивне значення) фактичного обсягу відпуску/відбору електричної енергії (які не пов'язані з виконанням команд ОСП на зменшення навантаження та командами з операційної безпеки) генеруючими одиницями Учасника p , які входять до БГ ГП, від їхніх прогнозних погодинних графіків відпуску/відбору електричної енергії, наданих Гарантованому покупцю, за розрахункову годину t , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{p,t}^{SP\Delta} = \begin{cases} W_{p,t}^{S\Delta}, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} > 0 \\ 0, & \text{якщо } W_{p,t}^{S\Delta} \leq 0 \end{cases} . \gg;$$

в абзацах другому та третьому пункту 3.3 літеру «в» виключити; додаток 3 виключити.

У зв'язку із цим додатки 4 – 7 вважати відповідно додатками 3 – 6; додатки 8 та 9 виключити;

4) у Типовому договорі про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії:

у пункті 3.3 глави 3 цифри «2» та «3» замінити відповідно цифрами «1» та «2»;

у главі 11 слова «Форма акта» замінити словом «Акт»;

5) у Типовому договорі про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем:

пункт 4.6 глави 4 викласти у такій редакції:

«4.6. Усі спори, суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.

У разі якщо спір не може бути врегульовано шляхом переговорів, він підлягає вирішенню у встановленому законодавством порядку.»;

у графі 5 додатка до акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем, що є додатком 1, слова «та відшкодування вартості відхилення» виключити;

б) пункт 4.6 глави 4 Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг викласти в такій редакції:

«4.6. Усі спори, суперечки, претензії та розбіжності між Сторонами, що можуть виникати з умов цього Договору чи у зв'язку з ним (далі – спір), вирішуватимуться, у першу чергу, шляхом переговорів.

У разі якщо спір не може бути врегульовано шляхом переговорів, він підлягає вирішенню у встановленому законодавством порядку.».

2. У Правилах ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307:

1) у розділі IV:

абзац другий пункту 4.2.4 глави 4.2 викласти в такій редакції:

«ВДЕ з підтримкою, які управляють одиницями відпуску типу В, С або D, що включені до складу балансуєної групи гарантованого покупця, зобов'язані укласти з ОСП договір про надання послуги із зменшення навантаження щодо таких одиниць, набути статусу ППВДЕ та надавати послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою такими одиницями відпуску, за виключенням одиниць відпуску, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси.»;

у пункті 4.10.4 глави 4.10:

у підпункті 1 слово «виробники» виключити;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«7) ВДЕ щодо генеруючих одиниць за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, що використовують для виробництва електричної енергії енергію біогазу та/або біомаси»;

2) підпункт 3 пункту 5.13.2 глави 5.13 розділу V замінити двома новими підпунктами 3 та 4 такого змісту:

«3) ціна купівлі-продажу електричної енергії на РДН, визначена за результатами торгів на РДН для цього розрахункового періоду, або у разі якщо торги на РДН на цей розрахунковий період не відбулись - на основі від середньозваженого значення ціни купівлі-продажу електричної енергії на РДН за попередні 30 днів, якщо система в зоні не перебуває ані в дефіциті, ані в профіциті, тобто коли сума кількості електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансуєную електричну енергію на збільшення відпуску (або для зменшення відбору електричної енергії) в зоні дорівнює сумі електричної енергії у прийнятих пропозиціях на балансуєную електричну енергію на зменшення відпуску (або для збільшення відбору електричної енергії) в цій же зоні;

4) середньоарифметичне значення маржинальних цін на балансуєную електричну енергію для відповідного розрахункового періоду та відповідного напрямку (окремо для розвантаження та завантаження) за 30 попередніх днів, якщо всі активовані пропозиції на балансуєную електричну енергію для

відповідного напрямку (окремо на завантаження та на розвантаження) позначені як такі, що врегульовують системні обмеження в зоні.».

Директор Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ