

**Обґрунтування**  
**про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін**  
**до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641»**

10 лютого 2026 року прийнято Закон України № 4777-IX «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» (далі – Закон № 4777-IX), яким передбачається внесення змін до деяких законів України, зокрема Закону України «Про ринок електричної енергії» та Закону України «Про альтернативні джерела енергії».

Відповідно до підпункту 2 пункту 3 розділу II «Прикінцеві положення» Закону № 4777-IX, Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) необхідно протягом шести місяців з дня набрання чинності Законом № 4777-IX привести свої нормативно-правові акти у відповідність із Законом № 4777-IX.

Так, з метою приведення у відповідність нормативно-правових актів до положень Закону № 4777-IX, НКРЕКП необхідно, зокрема, 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, придбання послуги за механізмом ринкової премії» (далі – Постанова № 641).

Разом з цим, до НКРЕКП листом від 19.03.2026 № 41/1087 звернулось ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» щодо необхідності внесення деяких змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії (далі – Порядок) та до низки типових договорів, затверджених Постановою № 641, для приведення у відповідність до Закону № 4777-IX.

Ураховуючи викладене, НКРЕКП, на засіданні, яке проводилось 28 квітня 2026 року в формі відкритого слухання, схвалила проєкт рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641» (далі – Проєкт постанови), яким передбачається:

визначення особливостей купівлі-продажу гарантованим покупцем електричної енергії у продавців за «зеленим» тарифом, що здійснюють виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, у період із 23 години до 04 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 21 години до 06 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта);

уточнення розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надається постачальником універсальних послуг (далі – ПУП) у частині визначення обсягу електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання, відпущеної споживачем-приватним домогосподарством;



UB  
НКРЕКП  
№1664-22.1.1/26 від 12.08.2026  
КЕП: Колесніков О. В. 12.08.2026 15:03  
3FAA9288358EC003040000001D273200FFBEE200  
Сертифікат дійсний з 07.04.2025 до 05.04.2027 10:21

уточнення порядку визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії, зокрема у частині виключення зобов'язання переможця аукціону сплачувати гарантованому покупцю вартість послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії у разі, якщо розмір розрахункової ринкової ціни у встановленому періоді перевищує розмір аукціонної ціни з урахуванням надбавки до неї, відповідно до вимог Порядку;

надання продавцем за механізмом ринкової премії (якщо він є переможцем аукціону) фінансового забезпечення для забезпечення виконання зобов'язань за договором про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії та його повернення у випадках, передбачених даним договором;

уточнення положень щодо гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (далі – гарантії походження), зокрема в частині обсягів передачі гарантій походження, зобов'язань продавця та відповідальності у разі невиконання відповідних зобов'язань;

внесення інших редакційних змін до Порядку та договорів.

Разом з цим, Проект постанови згідно зі статтею 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 та пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб, був оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/opryliudniuietsia-proiekt-postanovy-shcho-maie-oznaky-rehuliatorno-ho-akta-zminy-do-postanovy-nkrekp-vid-26-kvitnia-2019-roku-641>.

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 червня 2017 року № 866, 30 червня, 01 та 02 липня 2026 року відбулись відкриті обговорення отриманих Регулятором від заінтересованих сторін зауважень та пропозицій до Проекту постанови, за результатами якого було доопрацьовано Проект постанови та складено протокол відкритого обговорення разом з таблицею узгоджених позицій та їх обґрунтуванням, який оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/opryliudniuietsia-rezultaty-vidkrytoho-obhovorennia-proiektu-rishennia-shchodo-zatverdzhennia-zmin-do-postanovy-nkrekp-vid-26-kvitnia-2019-roku-641>.

Разом з цим, АТ «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» листом від 11.08.2026 № 73/3206 надано пропозиції стосовно відтермінування набрання чинності положень Проекту постанови, які передбачають внесення змін до типових договорів про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця та про надання послуги із

забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії до 01 вересня 2026 року.

Водночас, згідно з частиною другою статті 2 Закону про ринок, проекти правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексів системи передачі та систем розподілу, кодексу комерційного обліку, правил роздрібного ринку, інших нормативно-правових актів, що можуть вплинути на конкуренцію, підлягають погодженню з Антимонопольним комітетом України.

У свою чергу, Проєкт постанови погоджений листом Антимонопольного комітету України від 10.08.2026 № 128-06/01-359-НПА.

Ураховуючи зазначене, Департамент енергоринку пропонує до прийняття Проєкт постанови.

**Заступник директора  
Департаменту енергоринку**

**Олександр КОЛЕСНИКОВ**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про затвердження Змін до  
постанови НКРЕКП від 26 квітня  
2019 року № 641

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

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до постанови 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» (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, та діє з дня набрання чинності Законом України від 10 лютого 2026 року № 4777-IX «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості», крім абзаців четвертого та п'ятого підпункту 5 пункту 1 та пункту 2 Змін, які діють з дня набрання чинності цією постановою, та пунктів 3 – 5 Змін, які діють з 01 вересня 2026 року.

Голова НКРЕКП

Руслан СЛОБОДЯН

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

**Зміни до постанови Національної комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,  
від 26 квітня 2019 року № 641**

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

1) підпункт 14 пункту 2.2 глави 2 доповнити знаками та словами «(крім активних споживачів)»;

2) у главі 8:

пункт 8.1 викласти в такій редакції:

«8.1. АКО не пізніше 09 календарного дня місяця, наступного за розрахунковим, надає гарантованому покупцю погодинні дані відпуску та відбору електричної енергії по кожній генеруючій одиниці, у тому числі з урахування обсягів електричної енергії, відпущених/відібраних установками зберігання енергії (у разі якщо електрична енергія, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії), що приєднані до технологічних електричних мереж генеруючих одиниць, та окремо сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску/відбору електричної енергії установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж таких генеруючих одиниць (у разі якщо електрична енергія, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою зберігання енергії, вироблена з альтернативних джерел енергії), та обсяг споживання електроустановками власного споживання або пов'язаних осіб, приєднаних до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення генеруючої одиниці з урахуванням положень статті 25 Закону.»;

абзац другий пункту 8.4 доповнити знаком та словами «, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії»;

пункт 8.5 викласти в такій редакції:

«8.5. Обсяг відпуску електричної енергії установками зберігання, приєднаними до технологічних електричних мереж генеруючих одиниць продавця за механізмом ринкової премії, не враховується при визначенні вартості послуги за механізмом ринкової премії, за виключенням електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такої генеруючої

одиниці (у разі якщо електрична енергія, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії).»;

3) у главі 9:

у пункті 9.4:

абзац перший після слів та знаків «продавця за «зеленим» тарифом,» доповнити словами, знаками та цифрами «а виробленої з енергії сонячного випромінювання – лише у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта),»;

доповнити трьома новими абзацами такого змісту:

«При цьому фактичний обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею  $e$  продавця за «зеленим» тарифом (у тому числі обсяг відпущеної електричної енергії з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта (у разі якщо електрична енергія, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії)), яка виробляє електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та входить до балансуєної групи гарантованого покупця,  $(W_{e,t}^{OUT})$ , за розрахункову годину  $t$ , кВт·год, визначається як сума:

обсягу відпущеної генеруючою одиницею  $e$  продавця електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання, за розрахункову годину  $t$ , кВт·год – лише у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня;

обсягу відпущеної електричної енергії з установки зберігання енергії у складі такої генеруючої одиниці  $e$  (у разі якщо електрична енергія, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії), за розрахункову годину  $t$ , кВт·год – незалежно від періоду відпуску електричної енергії.»;

у пункті 9.9:

абзац перший після слів та знаків «продавця за «зеленим» тарифом» доповнити знаками, словами та цифрами «, а виробленої з енергії сонячного випромінювання – лише у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта (у разі якщо електрична енергія, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії)),»;

доповнити шістьма новими абзацами такого змісту:

«Вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею  $e$  продавця за «зеленим» тарифом, що здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання у період з 23 години до 4 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 21 години до 6 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта (у разі якщо електрична

енергія, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії)), визначається за формулою

$$OGT_{e,m}^+ = W_{e,m}^{OGT^+} \cdot \min\left(\frac{T_e}{100}; \min(P_t^{DAM}; IMSP_t) \cdot (1 - K^{im})\right),$$

де  $OGT_{e,m}^+$  – вартість купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею  $e$  продавця за «зеленим» тарифом, яка здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання у період з 23 години до 4 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 21 години до 6 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта (у разі якщо електрична енергія, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії)), за розрахунковий місяць  $m$ , грн;

$W_{e,m}^{OGT^+}$  – обсяг електричної енергії, що відпущена генеруючою одиницею  $e$  продавця за «зеленим» тарифом, що здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання у період з 23 години до 4 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 21 години до 6 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта), за розрахунковий місяць  $m$ , що визначається за формулою

$$W_{e,m}^{OGT^+} = \sum_d^D \sum_t^T W_{e,t}^{OGT\_OUT}.$$

де  $W_{e,t}^{OGT\_OUT}$  – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею  $e$  продавця за «зеленим» тарифом, що здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, що входить до балансуєної групи гарантованого покупця, за годину  $t$ , у період з 23 години до 4 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 21 години до 6 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта (у разі якщо електрична енергія, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії)), за встановленим їм «зеленим» тарифом, кВт·год.»;

у пункті 9.10:

абзац перший після слів та знаків «продавця за «зеленим» тарифом» доповнити знаками, словами та цифрами «, а виробленої з енергії сонячного випромінювання – лише у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з 01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта (у разі якщо електрична енергія, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії)),»;

абзац третій після слів та знаків «одиницею  $e$  продавця за «зеленим» тарифом» доповнити знаками та словами «, у тому числі обсяг відпуску з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта (у разі якщо електрична енергія, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії)),»;

абзац другий пункту 9.14 викласти в такій редакції:

$$\llcorner BUY_{p,m}^{GB} = \sum_{e \in p} GT_{e,m}^+ + OGT_{e,m}^+ + \sum UPLC_{e,m} \rrcorner;$$

4) у главі 12:

абзац другий пункту 12.2 викласти в такій редакції:

«обсягу електричної енергії, відпущеної генеруючими одиницями продавця за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії, включаючи обсяг електричної енергії, відпущеної установками зберігання енергії, приєднаними до технологічних електричних мереж таких генеруючих одиниць (в обсязі електричної енергії, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії на власних генеруючих установках продавця), а якщо умовами аукціону та договором з переможцем аукціону визначені денні часові інтервали або профілі навантаження генеруючої одиниці, щодо яких переможець набув право на підтримку, з урахуванням таких умов;»;

у пункті 12.6:

в абзаці першому слова «такі дані» виключити;

підпункт 2 після слів «сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску» доповнити словами «та відбору»;

доповнити двома новими підпунктами такого змісту:

«4) дані щодо обсягів відбору електричної енергії установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж таких генеруючих одиниць, що вироблена з альтернативних джерел енергії, з зазначенням відповідних розрахункових періодів;

5) дані щодо обсягів відпуску електричної енергії установками зберігання енергії, що приєднані до технологічних електричних мереж таких генеруючих одиниць, що була вироблена з альтернативних джерел енергії та збереження цими установками зберігання, з зазначенням відповідних розрахункових періодів.»;

пункт 12.8 доповнити сімома новими абзацами такого змісту:

«При цьому розмір аукціонної ціни визначається за формулою

$$TPr_e = \left(1 + \frac{HD}{100}\right) \cdot (TPr_e^{\text{фікс евро}} \cdot \epsilon_{\text{ср}} + TPr_e^{\text{фікс нв}}),$$

де  $HD$  – надбавка за дотримання рівня використання обладнання українського виробництва до аукціонної ціни, %;

$TPr_e^{\text{фікс евро}}$  – частка аукціонної ціни, за якою переможець аукціону набув право на підтримку за результатами аукціону, що зафіксована в договорі про надання послуги за механізмом ринкової премії в євро, євроцент/кВт·год;

$TPr_e^{\text{фікс нв}}$  – частка аукціонної ціни, за якою переможець аукціону набув право на підтримку, що зафіксована в договорі про надання послуги за механізмом ринкової премії в національній валюті, коп/кВт·год;

$\epsilon_{\text{ср}}$  – середній офіційний валютний курс гривні до євро за розрахунковий період (місяць), встановлений Національним банком України.



Вартість послуги за механізмом ринкової премії для генеруючої одиниці  $e$ , що здійснює виробництво електричної енергії з енергії сонячного випромінювання, продавця за механізмом ринкової премії  $p$  за розрахункову годину  $t$ , у період з 23 години до 4 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 21 години до 6 години з 01 листопада по 31 березня, дорівнює нулю, за виключенням обсягів відпуску установкою зберігання енергії, приєднаною до технологічних електричних мереж генеруючої одиниці  $e$  (в обсязі електричної енергії, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії на власних генеруючих установках продавця).»;

у пункті 12.9:

абзац перший після слів «проданої продавцем за механізмом ринкової премії» доповнити знаками та словами «, якщо він є виробником за «зеленим» тарифом,»;

абзац третій після слів «ринкової премії  $p$ » доповнити знаками та словами «, з урахуванням обсягу електричної енергії, відпущеної установкою зберігання енергії, приєднаною до технологічних електричних мереж такої генеруючої одиниці (в обсязі електричної енергії, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії на власних генеруючих установках продавця)»;

абзац дванадцятий викласти в такій редакції:

«де  $W_{p,t}^{SUM\_OUT}$  – сумарний фактичний обсяг відпуску електричної енергії всіма генеруючими одиницями  $e$  продавця за механізмом ринкової премії  $p$ , з урахуванням обсягу електричної енергії, відпущеної установкою зберігання, що приєднана до технологічних електричних мереж такої генеруючої одиниці (в обсязі електричної енергії, що була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії на власних генеруючих установках продавця), крім генеруючих одиниць  $e$ , що входять до балансуєної групи гарантованого покупця, за розрахункову годину  $t$ , кВт·год, що визначається за формулою»;

доповнити п'ятьма новими абзацами такого змісту:

«Обсяг електричної енергії, відпущеної та проданої продавцем за механізмом ринкової премії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та за двосторонніми договорами, для генеруючої одиниці  $e$  продавця за механізмом ринкової премії, якщо він є переможцем аукціону, за розрахункову годину  $t$  визначається за формулою

$$W_{e,t}^{FP} = \min(W_{e,t}^{OUT_{FP}}; \min(W_{e,t}^{LIC_{FP}}; W_{e,t}^{AK\_FP}); W_{e,t}^{MAR}),$$

де  $W_{e,t}^{AK\_FP}$  – обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею  $e$  продавця за механізмом ринкової премії, щодо якого гарантується придбання послуги за механізмом ринкової премії, згідно із величиною потужністю, щодо якої такий переможець аукціону набув право на підтримку, за розрахункову годину  $t$ , кВт·год, що визначається за формулою

$$W_{e,t}^{AK\_FP} = P_e^{AK\_FP} \cdot h,$$

де  $P_e^{AK\_FP}$  – величина потужності електрогенеруючого обладнання, щодо якої такий переможець аукціону набув право на підтримку.»;

пункт 12.10 виключити.

У зв'язку з цим пункти 12.11 – 12.22 вважати відповідно пунктами 12.10 – 12.21;

пункт 12.10 викласти в такій редакції:

«12.10. Вартість послуги за механізмом ринкової премії  $p$ , придбаної гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць  $m$ , визначається за формулою

$$CS_{p,m}^{FP} = \begin{cases} \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP}, \text{ якщо } \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP} > 0 \\ 0, \sum_{e \in p} \sum_d^D \sum_t^T CS_{e,t}^{FP} \leq 0 \end{cases},$$

де  $CS_{p,m}^{FP}$  – вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у продавця за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць  $m$ , грн.»;

пункт 12.11 виключити.

У зв'язку з цим пункти 12.12 – 12.21 вважати відповідно пунктами 12.11 – 12.20;

абзац другий пункту 12.11 викласти в такій редакції:

$$\langle P_m^{FP} = \sum_p CS_{p,m}^{FP} \rangle;$$

5) у главі 14:

абзац дванадцятий пункту 14.1 викласти в такій редакції:

« $P_m^{GO}$  – сумарний платіж, пов'язаний з доходом гарантованого покупця від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць  $m$ , грн.»;

в абзаці п'ятому пункту 14.2 слова «має від'ємне значення» замінити словами та знаками «має нульове, від'ємне значення або значення, що є меншим за розмір, визначений кошторисом, затвердженим Регулятором»;

в абзаці другому пункту 14.6 слова «має від'ємне значення» замінити словами та знаками «має нульове, від'ємне значення або значення, що є меншим за розмір, визначений кошторисом, затвердженим Регулятором»;

6) у пункті 15.1 глави 15:

абзац четвертий після слів «меншого зі значень встановленої потужності» доповнити словами «генеруючих установок», а після знаків та слів «(договірної) потужності» доповнити знаками, словами та цифрами «, а виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання – лише у період з 4 години до 23 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 6 години до 21 години з

01 листопада по 31 березня (крім електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії),»;

абзац десятий викласти в такій редакції:

« $P^{GO}$  – сумарний платіж, пов'язаний з доходом ПУП від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць  $m$ , грн.».

## 2. У Методиці формування кошторису гарантованого покупця:

1) у підпункті 1 пункту 2.1 глави 2 слова «має нульове або від'ємне значення» замінити словами та знаками «має нульове, від'ємне значення або значення, що є меншим за розмір, визначений кошторисом, затвердженим Регулятором»;

2) у пункті 3.4 глави 3 слова «має від'ємне значення» замінити словами та знаками «має нульове, від'ємне значення або значення, що є меншим за розмір, визначений кошторисом, затвердженим Регулятором на розрахунковий місяць».

## 3. У Типовому договорі про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом:

1) пункт 2.2 глави 2 доповнити новим реченням такого змісту:

«Місце виконання договору – місцезнаходження гарантованого покупця.»;

2) у главі 4:

у пункті 4.2:

підпункт 11 викласти в такій редакції:

«11) передавати гарантованому покупцю в повному обсязі гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (далі – гарантії походження), які сформовані та видані за допомогою реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (далі – реєстр гарантій походження), стосовно генеруючих одиниць продавця, які включені до балансуєної групи гарантованого покупця. Гарантії походження, передані у власність гарантованого покупця, не мають вартості;»;

підпункт 12 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 13 та 14 вважати відповідно підпунктами 12 та 13;

підпункт 12 викласти в такій редакції:

«12) набути статусу користувача реєстру гарантій походження та зареєструвати генеруючі одиниці відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів

України від 27 лютого 2024 року № 227, та постанови НКРЕКП щодо затвердження форм заяв про створення облікового запису, припинення і відновлення користування обліковим записом у реєстрі гарантій походження, та інструкції щодо їх заповнення.»;

підпункт 3 пункту 4.3 викласти в такій редакції:

«3) нездійснення передачі гарантованому покупцю гарантій походження в кількості, що визначена підпунктом 11 пункту 4.2 цього Договору.»;

підпункт 4 пункту 4.5 викласти в такій редакції:

«4) на отримання від продавця в повному обсязі гарантій походження, які сформовані та видані за допомогою реєстру гарантій походження, стосовно генеруючих одиниць продавця, які включені до балансуєної групи гарантованого покупця.»;

пункти 4.9 та 4.10 викласти в такій редакції:

«4.9. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом трьох робочих днів з дня настання таких змін шляхом направлення підписаного уповноваженою особою листа із наданням копій підтверджувальних документів на офіційну електронну адресу відповідної Сторони.

4.10. У випадку припинення доступу до облікового запису в реєстрі гарантій походження за відповідним рішенням Регулятора, отримання інформації про скасування реєстрації генеруючої установки в реєстрі гарантій походження або у разі непередачі гарантій походження гарантованому покупцю в кількості, що визначена підпунктом 11 пункту 4.2 цього Договору, протягом місячного строку з дати їх видачі в реєстрі гарантій походження, гарантований покупець невідкладно, у порядку, визначеному Правилами ринку, ініціює виключення генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця, щодо яких своєчасно не передано гарантії походження, зі складу балансуєної групи гарантованого покупця. Дія цього Договору щодо генеруючої установки (генеруючої одиниці) призупиняється з дня виключення з балансуєної групи гарантованого покупця генеруючої установки (генеруючої одиниці).

Гарантований покупець ініціює повторне включення генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця до складу балансуєної групи гарантованого покупця наступного робочого дня після відновлення доступу до облікового запису у реєстрі гарантій походження, отримання інформації про поновлення реєстрації генеруючої установки в реєстрі гарантій походження або після виконання продавцем визначених цим пунктом вимог щодо передачі гарантій походження.

У такому випадку дія цього Договору поновлюється з дня включення таких генеруючих установок (генеруючих одиниць) продавця до складу балансуєної групи гарантованого покупця у порядку, визначеному Правилами ринку.»;

3) у підпункті 1 пункту 6.4 глави 6 слова «у розумінні Господарського кодексу України» замінити словами «відповідно до чинного законодавства».

4. Пункт 1.3 глави 1 Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця доповнити новим реченням такого змісту:

«Місце виконання договору – місцезнаходження гарантованого покупця.».

5. У Типовому договорі про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії:

1) преамбулу після слів та знаку «що діє на підставі \_\_\_\_\_» доповнити знаками та словами «(для переможців аукціону заповнюється після надання копії ліцензії гарантованому покупцю)»;

2) у главі 1:

пункт 1.2 виключити.

У зв'язку з цим пункти 1.3 та 1.4 вважати відповідно пунктами 1.2 та 1.3;

у пункті 1.2:

в абзаці першому:

слово «гривень» замінити словом «копійок»;

після слів, цифри та одиниці вимірювання «за 1 кВт·год за офіційним» доповнити словом «валютним»;

абзац другий замінити двома новими абзацами другим та третім такого змісту:

«Цей Договір укладено стосовно генеруючої одиниці, що виробляє електричну енергію з \_\_\_\_\_; з величиною потужності \_\_\_\_\_ кВт, щодо якого переможець аукціону набув право на підтримку.

Інші умови аукціону з розподілу квоти підтримки (за наявності) \_\_\_\_\_.»;

3) у главі 2:

у пункті 2.1 слово «виконання» замінити словом «виконанні»;

у пункті 2.2 слова «за цим» замінити словами «на підставі цього»;

пункт 2.3 доповнити новим реченням такого змісту:

«Місце виконання договору – місцезнаходження гарантованого покупця.»;

4) у главі 3:

у пункті 3.1 аббревіатуру, слова та знаки «ОСП щодо обсягів проданої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині), кожною генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії» замінити словами,

абревіатурою та знаками «оператора системи передачі (далі – ОСП) щодо обсягів проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку у кожному розрахунковому періоді (годині), кожною генеруючою одиницею продавця за механізмом ринкової премії та з урахуванням обсягу електроенергії, що може бути відпущений згідно з положеннями законодавства та нормативно-правових актів.»;

пункт 3.2 викласти в такій редакції:

«3.2. Оплата Послуги здійснюється виключно грошовими коштами у національній валюті, що перераховуються на поточний рахунок відповідної Сторони цього Договору, з урахуванням ПДВ у порядку та строки, передбачені Порядком.»;

в абзаці першому пункту 3.3 слова «наданих Послуг» замінити словами «наданої Послуги», а слова, знаки та цифру «форма акта приймання-передачі наданих Послуг за механізмом ринкової премії, що сплачується переможцем аукціону, визначена в додатку 1 до цього Договору» виключити;

5) у главі 4:

пункт 4.2 викласти в такій редакції:

«4.2. Продавець за механізмом ринкової премії зобов'язаний:

1) надавати гарантованому покупцю визначені цим Договором, Порядком та чинним законодавством інформацію та документи у порядку та в терміни, передбачені цим Договором, Порядком та чинним законодавством;

2) повідомляти гарантованого покупця про зміни поштових чи банківських реквізитів, статусу платника податків або уповноваженої особи на підписання документів при виконанні цього Договору, протягом трьох робочих днів з дня такої зміни, шляхом направлення відповідного листа;

3) у разі обрання порядку вирішення спорів, передбаченого главою 7 цього Договору, сплачувати внески для створення спеціального (цільового) фонду гарантованого покупця протягом строку дії цього Договору в строки та розмірі, визначені Порядком та рішенням Регулятора;

4) якщо він є переможцем аукціону – побудувати, ввести в експлуатацію та приєднати генеруючу одиницю, у тому числі, що включає установку зберігання енергії (за наявності), до системи передачі або системи розподілу протягом 18 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання, та протягом 36 місяців з дня укладення договору, а у випадку, якщо такий договір укладається під час дії правового режиму воєнного стану в Україні, введеного Указом Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні», затвердженим Законом України «Про затвердження

Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» від 24 лютого 2022 року № 2102-ІХ, протягом 42 місяців з дня укладення договору – для об'єктів електроенергетики, що виробляють електричну енергію з інших видів альтернативних джерел енергії;

5) якщо він є переможцем аукціону – не пізніше 12 місяців із дати укладення цього Договору, надати гарантованому покупцю копію договору про приєднання генеруючої одиниці, у тому числі, що включає установку зберігання енергії (за наявності), до електричних мереж або договору про бронювання потужності (а також технічні умови, що є додатком до договору про приєднання), у межах яких переможець аукціону зобов'язаний здійснити будівництво генеруючої одиниці;

6) якщо він є переможцем аукціону – у разі надання копії договору про бронювання потужності до закінчення строку дії такого договору, надати гарантованому покупцю копію договору про приєднання генеруючої одиниці, у тому числі що включає установку зберігання енергії (за наявності), до електричних мереж ОСП (а також технічні умови, що є додатком до договору про приєднання), до закінчення строку дії договору бронювання;

7) якщо він є переможцем аукціону – надати гарантованому покупцю документ, що підтверджує факт надання Послуги з приєднання генеруючої одиниці, у тому числі, що включає установку зберігання енергії у складі такої одиниці (за наявності), до системи передачі або розподілу, виданий відповідно до вимог Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, або Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, та виданий уповноваженим органом сертифікат, що засвідчує відповідність закінченого будівництвом об'єкта електроенергетики, у тому числі черги його будівництва (пускового комплексу), що виробляє електричну енергію з альтернативних джерел енергії (крім доменного та коксівного газів, а з використанням гідроенергії – лише мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), у тому числі, що включає установку зберігання енергії у складі такого об'єкта (за наявності), проєктній документації та підтверджує його готовність до експлуатації, або зареєстровану відповідно до законодавства декларацію про готовність об'єкта до експлуатації у випадках, порядку та строки, встановлені законодавством та цим Договором;

8) якщо він є переможцем аукціону – надати гарантованому покупцю додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію або фінансове забезпечення для забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором у разі ініціювання продовження строку будівництва та введення об'єкта в експлуатацію на 12 місяців у розмірі та на умовах, визначених у Порядку проведення аукціонів;

9) здійснювати заходи, передбачені Порядком видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227;

10) передавати гарантованому покупцю у повному обсязі гарантії походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (далі – гарантії походження), які сформовані та видані за допомогою реєстру гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (далі – реєстр гарантій походження), стосовно генеруючої одиниці, щодо якої укладено цей Договір;

11) якщо він є переможцем аукціону – не пізніше ніж як протягом 2 місяців з дати початку надання підтримки за цим Договором набути статусу користувача реєстру гарантій походження та зареєструвати генеруючі одиниці відповідно до Порядку видачі, обігу та погашення гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року № 227, та постанови НКРЕКП щодо затвердження форм заяв про створення облікового запису, припинення і відновлення користування обліковим записом у реєстрі гарантій походження, та інструкції щодо їх заповнення;

12) якщо він є переможцем аукціону – надати гарантованому покупцю копію ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;

13) складати та реєструвати податкові накладні в Єдиному реєстрі податкових накладних згідно з вимогами чинного податкового законодавства України;

14) протягом двох робочих днів з дня отримання акта коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії повернути надлишково сплачені кошти за результатами такого коригування на рахунки гарантованого покупця.»;

підпункти 2 та 3 пункту 4.3 викласти в такій редакції:

«2) якщо він є переможцем аукціону – одноразово ініціювати продовження строку будівництва та введення генеруючої одиниці в експлуатацію на 12 місяців із внесенням відповідних змін до цього Договору та надання додаткової безумовної та безвідкличної банківської гарантії або додаткового фінансового забезпечення у розмірі і порядку, визначеному Порядком проведення аукціонів;

3) якщо він є переможцем аукціону – на повернення безумовної та безвідкличної банківської гарантії, додаткової безумовної та безвідкличної



банківської гарантії або фінансового забезпечення та додаткового фінансового забезпечення, наданих як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 7 пункту 4.2 цієї глави;»;

у пункті 4.4:

у підпункті 1 слова «та погодження з оператором системи передачі» виключити;

підпункт 4 викласти в такій редакції:

«4) повернути переможцю аукціону безумовну та безвідкличну банківську гарантію або фінансове забезпечення, надані як забезпечення виконання зобов'язань за цим Договором, додаткову безумовну та безвідкличну банківську гарантію або додаткове фінансове забезпечення у строк до 10 робочих днів за умови надання документів, передбачених підпунктом 5 пункту 4.2 цієї глави;»;

підпункт 5 доповнити словами «відповідно до Порядку»;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«7) повідомляти про зміни поштових чи банківських реквізитів, статусу платника податків протягом трьох робочих днів з дня такої зміни шляхом оприлюднення такої інформації на офіційному вебсайті та направлення відповідного листа.»;

пункт 4.5 викласти в такій редакції:

«4.5. Гарантований покупець має право:

1) вимагати від продавця за механізмом ринкової премії сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця, у разі обрання ним порядку вирішення спорів, що виникають між сторонами договору у зв'язку з договором про надання послуги за механізмом ринкової премії чи на його підставі, в арбітражі за Арбітражним регламентом Міжнародної торгової палати (ICC) з місцем арбітражу у місті Парижі (Французька Республіка), за умови, що такий продавець за механізмом ринкової премії відповідно до вимог чинного законодавства є підприємством з іноземними інвестиціями;

2) на отримання від продавця за механізмом ринкової премії гарантій походження у повному обсязі, які видані у реєстрі гарантій походження, стосовно генеруючої одиниці на умовах цього Договору.»;

6) у главі 5:

пункт 5.3 викласти в такій редакції:

«5.3. У разі несвоєчасного та не в повному обсязі здійснення гарантованим покупцем зобов'язань щодо строків оплати наданих Послуг, визначених у Порядку, гарантований покупець сплачує продавцю за механізмом ринкової премії пеню в розмірі 0,1 % від суми заборгованості (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення

оплати. Додатково може стягуватися штраф у розмірі 1 % від суми заборгованості за прострочення понад 30 днів.»;

після пункту 5.3 доповнити новим пунктом 5.4 такого змісту:

«5.4. У випадку порушення продавцем за механізмом ринкової премії строків повернення надлишково сплачених коштів за результатами коригування до акта приймання-передачі Послуги відповідно до підпункту 13 пункту 4.2 глави 4 цього Договору продавець за механізмом ринкової премії сплачує гарантованому покупцю пеню в розмірі 0,1 % від суми заборгованості (але не більше подвійної облікової ставки НБУ, що діє на день розрахунку) за кожен день прострочення оплати. Додатково може стягуватися штраф у розмірі 1 % від суми заборгованості за прострочення понад 30 днів.».

У зв'язку з цим пункти 5.4 – 5.7 вважати відповідно пунктами 5.5 – 5.8;

пункт 5.7 викласти в такій редакції:

«5.7. У випадку порушення продавцем за механізмом ринкової премії терміну набуття статусу користувача реєстру гарантій походження, визначеного підпунктом 11 пункту 4.2 цього Договору, або у випадку припинення доступу до облікового запису у реєстрі гарантій походження за відповідним рішенням Регулятора, отримання інформації про скасування реєстрації генеруючої установки в реєстрі гарантій походження, або у разі непередачі продавцем за механізмом ринкової премії гарантій походження гарантованому покупцю у кількості, що визначена підпунктом 10 пункту 4.2 цього Договору, протягом місячного строку з дати їх видачі в реєстрі гарантій походження дія цього Договору призупиняється. Гарантований покупець повідомляє про призупинення дії цього Договору шляхом надсилання відповідного листа із зазначенням дати призупинення.

Дія цього Договору поновлюється наступного робочого дня після набуття продавцем за механізмом ринкової премії статусу користувача реєстру гарантій походження, відновлення доступу до облікового запису у реєстрі гарантій походження, отримання інформації про поновлення реєстрації генеруючої установки в реєстрі гарантій походження або після виконання продавцем за механізмом ринкової премії визначених цим пунктом вимог щодо передачі гарантій походження та надання продавцем за механізмом ринкової премії повідомлення гарантованому покупцю щодо відновлення дії цього Договору.»;

доповнити двома новими пунктами такого змісту:

«5.9. У разі якщо переможець аукціону не надав у встановлені строки гарантованому покупцю документи, визначені підпунктами 5 – 8 пункту 4.2 глави 4 цього Договору, цей Договір вважається недійсним, а зобов'язання за безумовною та безвідкличною банківською гарантією або фінансове забезпечення та/або за додатковою безвідкличною та безумовною банківською гарантією, або фінансове забезпечення – стягується/виконується на користь гарантованого покупця за його вимогою.

5.10. Якщо продавець за механізмом ринкової премії є переможцем аукціону – у випадку ненадання гарантованому покупцю копії ліцензії на право провадження діяльності з виробництва електричної енергії стосовно генеруючої одиниці, щодо якої укладено цей Договір, Послуга не розраховується.

Розрахунок Послуги починається з першого календарного дня місяця, у якому таким продавцем за механізмом ринкової премії надано гарантованому покупцю копію постанови Регулятора про видачу ліцензії на право провадження діяльності з виробництва електричної енергії стосовно генеруючої одиниці, щодо якої укладено цей Договір, але не раніше дати набрання чинності відповідного рішення Регулятора.»;

7) у підпункті 1 пункту 7.4 глави 7 слова «у розумінні Господарського кодексу України» замінити словами «відповідно до чинного законодавства»;

8) у главі 8:

пункт 8.2 після слова «додатків (у разі необхідності)» доповнити знаками та словами «, крім протоколу про результати аукціону.»;

пункти 8.4 та 8.5 викласти в такій редакції:

«8.4. У випадку зміни поштових чи банківських реквізитів однієї зі Сторін остання зобов'язана письмово повідомити про це іншу Сторону протягом трьох робочих дні з дня настання таких змін шляхом направлення підписаного уповноваженою особою листа із наданням копій підтверджувальних документів на офіційну електронну адресу відповідної Сторони.

8.5. Не вважається порушенням умов договору про надання послуги за механізмом ринкової премії, укладеного переможцем аукціону з гарантованим покупцем, будівництво таким переможцем відповідного об'єкта електроенергетики або черги/черг (пускового комплексу/пускових комплексів) об'єкта електроенергетики встановленою потужністю, що відрізняються не більш як на 10 відсотків від величини потужності, щодо якої такий переможець набув право на підтримку. При цьому потужність згідно з договором про приєднання об'єкта електроенергетики для виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії до електричних мереж повинна бути не меншою за величину потужності, щодо якої такий переможець набув право на підтримку, зменшену на 10 відсотків.»;

пункти 8.6 та 8.7 виключити.

У зв'язку з цим пункти 8.8 та 8.9 вважати відповідно пунктами 8.6 та 8.7;

9) у главі 10:

пункт 10.2 викласти в такій редакції:

«10.2. Для переможців аукціону цей Договір набирає чинності з дня підписання Сторонами цього Договору, крім глав 2 та 3, пункту 4.1, підпунктів 1 і 3 та 9 – 14 пункту 4.2, підпунктів 4 та 5 пункту 4.3, пунктів 4.4 та 4.5 глави 4,

глав 5 та 7 цього Договору, які набирають чинності з першого дня місяця, наступного за місяцем, у якому переможцем аукціону надано гарантованому покупцю документи відповідно до підпункту 7 пункту 4.2 глави 4 цього Договору.

Цей Договір діє на строк надання підтримки, визначений відповідно до Закону та Закону України «Про альтернативні джерела енергії.»;

абзац третій пункту 10.5 замінити трьома новими абзацами третім – п'ятим такого змісту:

«У випадку припинення дії ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії продавця за механізмом ринкової премії, що є переможцем аукціону, або зупинення дії ліцензії в частині генеруючої одиниці продавця за механізмом ринкової премії, що є переможцем аукціону, дія цього Договору призупиняється з дати набрання чинності відповідного рішення про припинення або зупинення дії ліцензії до дати набуття чинності рішення про видачу нової ліцензії стосовно генеруючої одиниці або дати відновлення дії ліцензії.

У випадку припинення дії «зеленого» тарифу продавця за механізмом ринкової премії дія цього Договору у частині генеруючих одиниць, щодо яких припинена дія «зеленого» тарифу, призупиняється з дати набрання чинності відповідного рішення про припинення дії «зеленого» тарифу.

Гарантований покупець повідомляє про припинення (призупинення) / поновлення дії цього Договору шляхом надсилання листа продавцю за механізмом ринкової премії.»;

10) пункт 2 додатка 1 виключити.

У зв'язку з цим пункти 3 та 4 вважати відповідно пунктами 2 та 3;

11) пункт 2 додатка 2 виключити.

У зв'язку з цим пункти 3 та 4 вважати відповідно пунктами 2 та 3.

6. У пункті 7 додатка до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем після слова «доходом» доповнити словами «гарантованого покупця», а знаки та слова «(у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами)» виключити.

7. У примітці додатка 3 до Акта приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва

електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг:

в абзаці третьому слова «генеруючого обладнання» замінити словами «генеруючих установок»;

абзац п'ятий доповнити знаками, словами, аббревіатурою та цифрами «(у період з 23 години до 4 години з 01 квітня по 31 жовтня та з 21 години до 6 години з 01 листопада по 31 березня, крім відпущеної з установки зберігання енергії у складі такої СЕС, у разі якщо електрична енергія, що відпускається установкою зберігання, вироблена з альтернативних джерел енергії)».

---