

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

Відповідно до частини третьої статті 3 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) одними із основних завдань Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), є забезпечення ефективного функціонування та розвитку ринків у сферах енергетики та комунальних послуг, та сприяння розвитку альтернативної та відновлюваної енергетики.

Зростання цін на ринку електричної енергії може вплинути на результати торгівельної діяльності АТ «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», зокрема, у певні розрахункові періоди ціна продажу електричної енергії гарантованим покупцем на ринку може перевищувати вартість електричної енергії, придбаної гарантованим покупцем за «зеленим» тарифом. Крім цього, на підставі фактичних цін, що складаються за результатами торгів на ринку «на добу наперед», здійснюється розрахунок середньозваженої ціни купівлі електричної енергії постачальниками універсальних послуг (далі – ПУП) у приватних домогосподарств за «зеленим» тарифом, яка в свою чергу є ключовим показником, що впливає на розмір вартості наданої ПУП послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

У зв'язку із зазначеним виникає ситуація, при якій вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії наданої гарантованим покупцем та/або ПУП за розрахунковий місяць може складатись із від'ємним значенням.

Крім цього, АТ «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» листом від 17.02.2026 № 41/632 поінформував Регулятора про можливість виникнення ситуації, коли за результатами розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії складеться від'ємне значення, а також можливе виникнення колізій при складанні звітів про виконання кошторису за відповідні розрахункові періоди та ускладнення фінансування кошторисних видатків гарантованого покупця в цілому.

Разом з цим, АТ «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» листами від 16.01.2026 № 41/289 та від 19.01.2026 № 41/303 надав Регулятору пропозиції щодо внесення змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії (далі – Порядок), та Методики формування кошторису гарантованого покупця, затверджених постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, у частині:

уточнення порядку визначення вартості та сплати послуги за механізмом ринкової премії та послуги забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, що надаються гарантованим покупцем та/або ПУП за розрахунковий місяць;



УВ  
НКРЕКП  
№1177-22.1.1/26 від 17.06.2026  
КЕП: Сідоров І. В. 17.06.2026 12:27  
3FAA9288358EC00304000000A322320033BFE200  
Сертифікат дійсний з 07.04.2025 до 05.04.2027 10:28

передбачення наслідків прострочення сплати на користь гарантованого покупця внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця;

впорядкування обліку та використання додаткових надходжень гарантованого покупця;

забезпечення фінансування господарської діяльності гарантованого покупця.

Також АТ «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» було надано пропозиції щодо внесення змін до типових договорів про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом та про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії, затверджених постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 641, у частині передбачення обов'язку продавців складати та реєструвати податкові накладні в Єдиному реєстрі податкових накладних, а також відповідальності у разі втрати гарантованим покупцем права на податковий кредит.

Разом з цим, до НКРЕКП надійшли звернення ПУП щодо врегулювання вищезазначеної ситуації, зокрема ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» від 11.02.2026 № 27/897, ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» від 11.02.2026 № 6176/DNER, ПрАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ» від 13.02.2026 № 01-15/875 та ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ» від 18.02.2026 № 211/010.13/2026.

З огляду на викладене, Департаментом енергоринку було узагальнено отримані пропозиції та розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641» (далі – Проєкт постанови), який 03 березня 2026 року був схвалений на засіданні НКРЕКП.

Проєкт постанови згідно зі статтею 15 Закону 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 схвалений НКРЕКП та оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shcho-maye-oznaki-regulyatornogo-akta-zmini-do-postanovi-nkrekp-vid-26-kvitna-2019-roku-641>.

Так, 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, 01, 04 та 05 травня 2026 року відбулось відкрите обговорення отриманих Регулятором від заінтересованих сторін зауважень та пропозицій до Проєкту постанови, за результатами якого було доопрацьовано Проєкт 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/opryliudniuiutsia-rezultaty-vidkrytoho-obhovorennia-proiektu-rishennia-shchodo-zatverdzhennia-zmin-do-postanovy-nkrekp-vid-26-kvitnia-2019-roku-641>.

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

Так, Проект постанови погоджений листом Антимонопольного комітету України від 16.06.2026 № 128-06/01-219-НПА.

Ураховуючи зазначене, Департамент енергоринку пропонує до прийняття проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641».

**Директор  
Департаменту енергоринку**

**Ілля СІДОРОВ**



**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», 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

Юрій ВЛАСЕНКО

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) у главі 12:

пункт 12.3 викласти в такій редакції:

«12.3. Гарантований покупець кожного останнього робочого дня розрахункового місяця, з метою отримання даних щодо обсягів електричної енергії, реалізованої продавцем за механізмом ринкової премії, надає оператору системи передачі актуальний перелік генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії, щодо яких укладено договір про надання послуги за механізмом ринкової премії (із зазначенням дати початку дії договору) та щодо яких припинено дію договору в розрахунковому місяці (із зазначенням дати припинення дії договору).»;

підпункт 2 пункту 12.6 викласти в такій редакції:

«2) сертифіковані погодинні дані комерційного обліку відпуску електричної енергії по всіх генеруючих одиницях кожного продавця за механізмом ринкової премії, перелік яких наданий гарантованим покупцем відповідно до пункту 12.3 цієї глави, у розрізі 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 пункті 12.9:

абзац шостий після слова та знака «премії,» доповнити словами та знаком «що не входить до балансуєчої групи гарантованого покупця,»;

абзац восьмий викласти в такій редакції:

$$\ll W_{e,t}^{MAR} = \begin{cases} W_{p,t}^{MAR} \cdot \frac{W_{e,t}^{OUTFP} - W_{e,t}^{UPLICFP}}{W_{p,t}^{SUMOUT}}, \text{ якщо } W_{p,t}^{MAR} > 0 \text{ та } W_{p,t}^{SUMOUT} \neq 0 \\ W_{p,t}^{MAR} \cdot \frac{P_e^{LICFP}}{\sum_{e \in p} (P_e^{LICFP})}, \text{ якщо } W_{p,t}^{MAR} > 0 \text{ та } W_{p,t}^{SUMOUT} = 0 \\ 0, \text{ якщо } W_{p,t}^{MAR} \leq 0 \end{cases} \gg;$$

у пункті 12.17 аббревіатуру та слово «ОСП забезпечує» замінити аббревіатурою та словами «ОСП протягом двох днів забезпечує»;

у пункті 12.22:

після абзацу першого доповнити новим абзацом другим такого змісту:

«У разі оновлення АКО сертифікованих даних комерційного обліку для розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії за розрахунковий місяць, ОСП на другий робочий день надає гарантованому покупцю за підписом КЕП уповноваженої особи оновлені дані про різницю між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», на внутрішньодобовому ринку, та обсягами відпуску, для генеруючих одиниць продавців за механізмом ринкової премії (згідно з переліком, який наданий гарантованим покупцем відповідно до пункту 12.3 цієї глави) за розрахункову годину відповідно до пункту 12.9 цієї глави.».

У зв'язку з цим, абзаци другий – восьмий вважати відповідно абзацами третім – дев'ятим;

в абзаці третьому після слів «отримання акта» доповнити словами «коригування до акта»;

в абзаці сьомому слова та знак «актом коригування до акта приймання-передачі послуги за механізмом ринкової премії» замінити словами, аббревіатурами та знаками «отриманими гарантованим покупцем оновленими даними від АКО, ОСП та організатора електронного аукціону,»;

доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«Гарантований покупець впродовж двох днів здійснює аналіз наданих ОСП зауважень, забезпечує повторне погодження розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії та надає розрахунок у форматі MS excel на повторне погодження ОСП.

Гарантований покупець не пізніше ніж на другий робочий день після отримання погодженого ОСП розрахунку вартості послуги за механізмом ринкової премії, забезпечує його подання Регулятору для затвердження.»;

2) пункт 13.6 глави 13 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«У випадку наявності прострочення сплати продавцями за «зеленим» тарифом або продавцями за механізмом ринкової премії внесків на строк понад 45 календарних днів, такі продавці втрачають право на вирішення спорів у міжнародному арбітражі з наступного дня після спливу зазначеного строку. Гарантований покупець надсилає відповідне повідомлення продавцю за «зеленим» тарифом або продавцю за механізмом ринкової премії із зазначенням дати зміни порядку вирішення спорів за договором.

У разі втрати продавцем за «зеленим» тарифом або продавцем за механізмом ринкової премії права на вирішення спорів у міжнародному арбітражі, гарантований покупець протягом двох робочих днів вносить

відповідні зміни до переліку підприємств, що здійснюють оплату внесків для створення спеціального (цільового) фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця.»;

3) у главі 14:

у пункті 14.2:

в абзаці першому цифри та знак «1/3» замінити цифрами та знаком «100 %»;

в абзаці другому слова, цифри та знак «та здійснює оплату 2/3 кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці та відповідно до затвердженого Регулятором кошторису» виключити;

доповнити трьома новими абзацами такого змісту:

«ОСП протягом двох календарних днів, з дня прийняття рішення Регулятора про збільшення видаткової частини кошторису гарантованого покупця в розрахунковому місяці, здійснює відповідну доплату гарантованому покупцю згідно з рішенням Регулятора, але не пізніше останнього календарного дня місяця.

Гарантований покупець протягом двох календарних днів, з дня прийняття рішення Регулятора про зменшення видаткової частини кошторису гарантованого покупця в розрахунковому місяці, повертає на рахунок ОСП надлишково сплачені кошти згідно з рішенням Регулятора, але не пізніше останнього календарного дня місяця.

У разі, якщо за результатами розрахункового місяця розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, погоджений із ОСП відповідно до цього Порядку, має від'ємне значення, то надлишково сплачені кошти на покриття кошторисних видатків гарантованого покупця в розрахунковому місяці, відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, за рахунок авансового платежу, здійсненого ОСП протягом розрахункового місяця, повертаються на рахунок ОСП.»;

у пункті 14.4 після слів «послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел» доповнити словами та знаками «та/або лист-погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.»;

після пункту 14.5 доповнити новим пунктом 14.6 такого змісту:

«14.6. Якщо за результатами розрахунку вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць має нульове або від'ємне значення, акт приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць не

складається, при цьому розрахунок відповідно до цього Порядку погоджується гарантованим покупцем і ОСП та надається Регулятору.

У разі якщо за результатами розрахунку вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць має від'ємне значення, таке значення вважається додатковим доходом гарантованого покупця та спрямовується на забезпечення покриття витрат на виконання спеціальних обов'язків із купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом у суб'єктів господарювання, об'єкти електроенергетики або черги будівництва (пускові комплекси) яких включені до балансуєчої групи гарантованого покупця.».

У зв'язку з цим пункти 14.6 – 14.8 вважати відповідно пунктами 14.7 – 14.9;

пункт 14.9 доповнити шістьма новими абзацами такого змісту:

«Якщо за результатами коригування розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що мав нульове або від'ємне значення, розрахунок вартості послуги набуває значення більше нуля, з ОСП складається відповідний акт приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел із зазначенням дати такого акту, що відповідає розрахунковому періоду, в якому такий акт фактично складено.

Після підписання ОСП акта та розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії гарантований покупець надає їх Регулятору у строки, визначені цим Порядком.

Якщо за результатами коригування розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел розрахунок вартості послуги залишається від'ємним, але його значення відмінне від первинного, то гарантований покупець оформлює оновлений розрахунок без складання відповідного акта.

Узгоджений з ОСП оновлений розрахунок розміру вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел надається гарантованим покупцем Регулятору разом з листом-погодження.

Якщо за результатами коригування розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел розрахунок вартості послуги набуває нульового або від'ємного значення, складається акт коригування до акту приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, в якому зазначається вартість послуги.

Узгоджений з ОСП розрахунок розміру вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел надається гарантованим покупцем Регулятору разом з листом-погодження.»;

4) у главі 15:

у пункті 15.1:

абзац другий викласти в такій редакції:

$$\ll P_m^{SUSP} = \sum_c^{USP} W_m^c \cdot (T_m^c - Pr_m^{DAM}) - P^{GO} + P_{m-1}^{SUSP}, \gg$$

доповнити новим абзацом такого змісту:

« $P_{m-1}^{SUSP}$  – розрахована ПУП та погоджена ОСП вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії за попередній розрахунковий місяць m-1, якщо вона мала від’ємне значення, грн. В іншому випадку  $P_{m-1}^{SUSP} = 0.$ »;

пункти 15.2 та 15.3 викласти в такій редакції:

«15.2. Протягом перших 12 днів календарного місяця, наступного за розрахунковим, ПУП направляє ОСП акт приймання-передачі та відповідний розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.

Якщо за результатами розрахунку вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії має нульове або від’ємне значення, акт приймання-передачі вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії не складається, а ПУП направляє ОСП лише розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.

ОСП протягом п’яти календарних днів з дати отримання розрахунку/акту повертає ПУП підписаний зі своєї сторони акт приймання-передачі та/або лист-погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, або надає до нього обґрунтовані зауваження, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.

Після усунення наданих ОСП обґрунтованих зауважень, ПУП повторно направляє до ОСП підписані зі своєї сторони акти приймання-передачі послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та відповідні розрахунки вартості послуги, або розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, у разі її нульового або від’ємного значення.

15.3. Протягом двох робочих днів після отримання від ОСП підписаного акта приймання-передачі ПУП надає Регулятору розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та копію акта приймання-передачі для затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії.

Якщо за результатами розрахунку вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії має нульове або від'ємне значення, ПУП надає Регулятору лише розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, з листом-погодження розрахунку.»;

пункт 15.5 викласти в такій редакції:

«15.5. У разі надходження оновлених даних від учасників ринку сторони коригують акти приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та розрахунки вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.

ПУП здійснює коригування розрахунку вартості послуги за розрахункові періоди, в яких було враховано/має бути враховано  $P_{m-1}^{SUSP}$ .

ПУП надає ОСП акти коригування вартості послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел разом з оновленими розрахунками або розрахунки вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що мала нульове або від'ємне значення.

ОСП, протягом п'яти робочих днів з дня отримання оновленого розрахунку вартості послуги повертає ПУП підписаний зі своєї сторони акт коригування до акта приймання-передачі та/або лист-погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, або надає обґрунтовані зауваження, що містять вичерпні пояснення та документальне підтвердження причин непогодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, наданої ПУП.

Якщо за результатами коригування розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що мав нульове або від'ємне значення, розрахунок вартості послуги набуває значення більше нуля, ПУП складає відповідний акт приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел із зазначенням дати такого акту, що відповідає розрахунковому періоду, в якому такий акт фактично складено.

Після підписання ОСП акта та розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії ПУП надає їх Регулятору у строки визначені цим Порядком.

Якщо за результатами коригування розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел розрахунок вартості послуги залишається від'ємним, але його значення відмінне від первинного, то ПУП оформлює оновлений розрахунок без складання відповідного акта.

Якщо за результатами коригування розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що мав значення більше нуля, розрахунок вартості послуги набуває нульового або від'ємного значення, складається акт коригування до акту приймання-передачі наданих послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, в якому зазначається вартість послуги.

Узгоджений з ОСП оновлений розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, що за результатами коригування набула нульового або від'ємного значення, надається Регулятору ПУП разом з листом-погодження.

Після підписання ОСП акта коригування та/або листа-погодження розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, ПУП надає Регулятору коригований розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел та, у визначених випадках, копію акта коригування для затвердження розміру вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел.».

## 2. У Методиці формування кошторису гарантованого покупця:

1) підпункт 1 пункту 2.1 глави 2 доповнити словами та знаками «або додаткового доходу, отриманого від продажу електричної енергії продавців за «зеленим» тарифом, якщо за результатом розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел розмір вартості послуги має нульове або від'ємне значення»;

### 2) у главі 3:

пункт 3.1 замінити двома новими пунктами 3.1 та 3.2 такого змісту:

«3.1. Додаткові надходження – це всі кошти, які надходять на рахунки гарантованого покупця, крім:

коштів від оплати вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел;

коштів від продажу електричної енергії;

коштів, отриманих за послугу за механізмом ринкової премії;

коштів від продажу гарантій походження та повернення гарантійних внесків, сплачених для участі в торгах з продажу гарантій походження;

коштів, отриманих від продавців за «зеленим» тарифом за послугу з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця та послугу вартості відхилення;

внесків для створення спеціального фонду, призначеного для покриття арбітражних витрат гарантованого покупця;

коштів, отриманих в рамках виконання покладених спеціальних обов'язків за послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів постачальником універсальних послуг та за послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів гарантованим покупцем відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року №483;

коштів, отриманих в рамках виконання покладених спеціальних обов'язків за послуги із забезпечення безпеки постачання електричної енергії експортерам електричної енергії відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 07 липня 2022 року №775;

коштів, які надходять відповідно до пункту 5.3 глави 5 цієї Методики.

3.2. Додаткові надходження обліковуються на окремому поточному рахунку гарантованого покупця та використовуються гарантованим покупцем відповідно до окремого рішення НКРЕКП».

У зв'язку з цим пункт 3.2 вважати пунктом 3.3;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«3.4. Гарантований покупець спрямовує отриманий додатковий дохід на покриття кошторисних видатків гарантованого покупця у розрахунковому місяці, відповідно до затвердженого Регулятором кошторису, у разі, якщо вартість електричної енергії, проданої гарантованим покупцем за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуючому ринку, перевищила вартість електричної енергії, придбаної за «зеленим» тарифом, та за результатом розрахунку розмір вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за розрахунковий місяць має від'ємне значення.»;

3) після пункту 5.3 глави 5 доповнити новим пунктом 5.4 такого змісту:

«5.4. У разі, якщо за результатом розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел розмір вартості послуги менше розміру кошторису, затвердженого Регулятором на розрахунковий місяць, джерелом

кошторисного доходу є кошти, отримані за реалізовану електричну енергію продавців за «зеленим» тарифом за результатами торгової діяльності на РДН, ВДР та за двосторонніми договорами.».

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

4) додаток викласти в новій редакції, що додається.

3. У главі 4 Типового договору про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом:

1) пункт 4.2 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«14) скласти та зареєструвати податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних згідно з вимогами чинного податкового законодавства України.»;

2) доповнити новим пунктом такого змісту:

«4.11. У випадку не реєстрації, несвоєчасної реєстрації продавцем податкових накладних, реєстрації податкової накладної з помилками, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, відповідно до вимог Податкового кодексу України, що призвело до втрати податкового кредиту гарантованого покупця та збитків, продавець здійснює відшкодування коштів гарантованому покупцю у розмірі втраченого податкового кредиту.».

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

1) пункт 4.2 глави 4 доповнити двома новими підпунктами такого змісту:

«11) скласти та зареєструвати податкову накладну в Єдиному реєстрі податкових накладних згідно з вимогами чинного податкового законодавства України;

12) 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.»;

2) главу 5 доповнити новим пунктом такого змісту:

«5.7. У випадку не реєстрації, несвоєчасної реєстрації продавцем за механізмом ринкової премії податкових накладних, реєстрації податкової накладної з помилками, розрахунків коригування до них у Єдиному реєстрі податкових накладних, відповідно до вимог Податкового кодексу України, що призвело до втрати податкового кредиту гарантованого покупця та збитків,

продавець за механізмом ринкової премії здійснює відшкодування коштів гарантованому покупцю у розмірі втраченого податкового кредиту.».

5. Додаток до додатка 1 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з гарантованим покупцем викласти в новій редакції, що додається.

6. Додаток 1 до додатка 1 до Типового договору про надання послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел з постачальником універсальних послуг викласти в новій редакції, що додається.

---



Додаток  
до Акта № \_\_\_\_\_  
приймання-передачі наданих  
послуг із забезпечення  
збільшення частки виробництва  
електричної енергії з  
альтернативних джерел  
з гарантованим покупцем  
до Договору від \_\_\_\_\_  
№ \_\_\_\_\_

Розрахунок вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з  
альтернативних джерел  
у \_\_\_\_\_ 20\_\_ року  
(місяць)

\_\_\_\_\_ (найменування Постачальника послуг)

1	Платіж продавцю за «зеленим» тарифом, що входить до балансуєної групи гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
2	Вартість проданої електричної енергії (без ПДВ), грн:	
2.1	на ринку «на добу наперед» (без ПДВ), грн	
2.2	на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ), грн	
2.3	за двосторонніми договорами (без ПДВ), грн	
3	Витрати, пов'язані з придбанням послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), грн	
4	Витрати, пов'язані з придбанням електричної енергії на внутрішньодобовому ринку для зменшення небалансів електричної енергії гарантованого покупця (без ПДВ), грн	
5	Фактичні доходи або витрати, пов'язані із врегулюванням небалансу електричної енергії гарантованого покупця, що ураховують суму коштів, отриманих від продавців за «зеленим» тарифом відповідно до актів приймання-передачі послуги з відшкодування частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця за розрахунковий місяць (без ПДВ), грн	
6	Витрати, передбачені кошторисом гарантованого покупця на його діяльність у розрахунковому періоді (без ПДВ), грн	
7	Сумарний платіж, пов'язаний з доходом від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (у тому числі за зовнішньоекономічними договорами (контрактами), зменшений на суму видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження, за розрахунковий місяць т, (без ПДВ), грн.:	
7.1	Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (без ПДВ), грн	
7.2	Сума видатків, пов'язаних із продажем таких гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (без ПДВ), грн.	
8	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), за розрахунковий місяць т, грн. (без ПДВ), грн:				
8.1	Дохід від продажу електричної енергії за договорами експорту електричної енергії(без ПДВ), грн				
8.2	Сума видатків, у тому числі пов'язаних із отриманням доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, податків, зборів та інших обов'язкових платежів (без ПДВ), грн				
9	Додатковий прибуток гарантованого покупця (без ПДВ), грн:				
9.1	різниця між доходами та витратами, що виникла під час виконання гарантованим покупцем спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (без ПДВ), грн				
9.2	обсяг доходу, що відповідає від'ємному значенню вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за  _____ (місяць, рік) (без ПДВ), грн				
10	Отримана фінансова підтримка з державного бюджету для виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (без ПДВ), грн				
11	Додаткові надходження гарантованого покупця, (крім суми коштів, необхідної гарантованому покупцю для забезпечення оплати 3 % річних, інфляційних нарахувань та штрафних санкцій згідно з судовими рішеннями), згідно з постановою НКРЕКП від 07 лютого 2020 року № 358 (без ПДВ), грн:				
11.1	плата банку за використання залишків на рахунку (без ПДВ), грн				
11.2	інфляційні нарахування та штрафні санкції, отримані гарантованим покупцем (без ПДВ), грн				
11.3	3 відсотка річних, отриманих гарантованим покупцем (без ПДВ), грн				
12	Розрахункова вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (рядок 1 - рядок 2 + рядок 3 + рядок 4 + рядок 5 + рядок 6 - рядок 7 - рядок 8 - рядок 9 - рядок 10 - рядок 11) (без ПДВ), грн				
Період послуги	Обсяг, тис. кВт·год	Ціна послуги, грн/тис. кВт·год	Вартість послуги (без ПДВ), грн	Податок на додану вартість, грн	Загальна вартість послуги (з ПДВ), грн

Постачальник послуг

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(підпис, ПІБ)

Замовник

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(підпис, ПІБ)

\_\_\_\_\_

Додаток 1  
до Акта № \_\_\_\_ приймання-передачі  
наданих послуг із забезпечення  
збільшення частки виробництва  
електричної енергії з альтернативних  
джерел з постачальником універсальних  
послуг до Договору  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Розрахунок вартості послуги  
постачальника універсальних послуг  
у \_\_\_\_\_ 20\_\_ року  
(місяць)

(найменування Постачальника послуг)

№ з/п	Ідентифікатор приватного домогосподарства (у т. ч. генеруючої установки)	Обсяг виробленої електричної енергії приватним домогосподарством за «зеленим» тарифом,	Обсяг відібраної електричної енергії приватним домогосподарством,	Обсяг електричної енергії, проданої приватним домогосподарством ПУП за розрахунковий період,	Значення «зеленого» тарифу,	Середньозважена ціна на РДН обсягів електричної енергії, придбаних ПУП у споживачів - приватних домогосподарств,	Різниця між значенням «зеленого» тарифу та середньозваженої ціни на РДН,	Вартість витрат на підтримку приватних домогосподарств, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом,	Пояснення розрахунку коригування		Дохід від продажу гарантійного походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії,	Відатки, пов'язані з продажем гарантійного походження,	Сумарний платіж, пов'язаний з доходом від продажу гарантійного походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії,	Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, за попередній розрахунковий місяць що мала від'ємне значення	Вартість послуги
									обсяг проведеного коригування,	обставини виникнення коригування					
		кВт·год	кВт·год	кВт·год	грн/кВт·год	грн/кВт·год	грн/кВт·год	грн (без ПДВ)	кВт·год		грн (без ПДВ)	грн (без ПДВ)	грн (без ПДВ)	грн (без ПДВ)	грн (без ПДВ)

1	2	3	4	5=3-4	6	7	8=6-7	9	10	11	12	13	14=12-13	15	16=9-14+15
1															
2															
...															
n															
	Усього														

Постачальник послуг

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(підпис, П.І.Б.)

Замовник

\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_  
(підпис, П.І.Б.)

\_\_\_\_\_