

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

15 липня 2026 року прийнято Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо підтримки розвитку ефективного та сталого централізованого теплопостачання» № 4937-IX (далі – Закон № 4937-IX), яким передбачається внесення змін до деяких законів України, зокрема до Закону України «Про ринок електричної енергії».

Відповідно до підпункту 2 пункту 3 розділу II Закону № 4937-IX, Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) необхідно протягом шести місяців з дня набрання чинності Закону № 4937-IX привести свої нормативно-правові акти у відповідність із Законом № 4937-IX.

Так, з метою приведення у відповідність нормативно-правових актів до положень Закону № 4937-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 14.08.2026 № 41/3238 звернулось АТ «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» щодо необхідності внесення деяких змін до Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, затвердженого Постановою № 641 (далі – Порядок), для приведення у відповідність до Закону № 4937-IX.

Крім цього, у зв'язку із затвердженням 27.10.2026 на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, змін до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), якими, зокрема, запроваджено визначення для розрахункового періоду двох маржинальних цін балансуючої електричної енергії, як на завантаження, так і на розвантаження, та двох цін небалансу електричної енергії, а також їх застосування під час здійснення розрахунків на ринку електричної енергії, виникла необхідність уточнення положень низки нормативно-правових актів НКРЕКП з метою забезпечення узгодженості положень таких нормативно-правових актів.

З огляду на викладене, Департаментом енергоринку було розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», яким передбачено внесення змін до Порядку, Правил ринку та низки типових договорів, затверджених постановою № 641, у частині уточнення особливостей обліку та купівлі електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання, у тому числі електричної енергії, відпущеної з установки зберігання енергії у складі такого об'єкта (у разі якщо електрична енергія, що



UB
НКРЕКП
№2227-22.1.1/26 від 28.10.2026
КЕП: Сідоров І. В. 28.10.2026 14:23
3FAA9288358EC00304000000A322320033BFE200
Сертифікат дійсний з 07.04.2025 до 05.04.2027 10:28

була відібрана, збережена і відпускається такою установкою, вироблена з альтернативних джерел енергії), врахування оновленого порядку ціноутворення на балансуєчому ринку, а також внесення інших редакційних змін та уточнень.

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» 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

Юрій ВЛАСЕНКО

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:

у главі 9:

у пункті 9.9:

абзац п'ятий після слова та знаків «енергії»)) доповнити словами та знаками «в обсязі, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом, за розрахунковий місяць»;

абзац шостий викласти в такій редакції:

$$\langle GT_{e,m}^{+night} = \sum_d^D \sum_t^T (W_{e,t}^{GT+night} \cdot \min(\frac{T_e}{100}; IMSP_{z,t}^+)) \rangle;$$

в абзаці сьомому умовне позначення « $OGT_{e,m}^+$ » замінити умовним позначенням « $GT_{e,m}^{+night}$ », а після слова та знаків «енергії»)) доповнити словами та знаками «в обсязі, що не перевищує обсяг електричної енергії, який може бути відпущений цією генеруючою одиницею згідно із встановленою потужністю електрогенеруючого обладнання, зазначеною в ліцензії, або величиною дозволеної потужності для споживачів за «зеленим» тарифом»;

абзаци восьмий та дев'ятий виключити.

У зв'язку з цим абзац десятий вважати абзацом восьмим;

в абзаці восьмому слово та умовне позначення «де $W_{e,t}^{OGT_OUT}$ » замінити умовним позначенням « $W_{e,t}^{GT+night}$ », а після слова та знаків «енергії»)), слова та знаки «за встановленим їм «зеленим» тарифом» виключити;

доповнити новим абзацом такого змісту:

« $IMSP_{z,t}^+$ – ціна позитивного небалансу за розрахункову годину t , що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год.»;

у пункті 9.10:

абзац другий викласти в такій редакції:

$$\text{«}UPLIC_{e,m} = \sum_d^D \Sigma_t^T (W_{e,t}^{UPLIC} \cdot \min(\frac{T_e}{100}; IMSP_{z,t}^+))\text{»};$$

абзаци четвертий – шостий виключити;

у пункті 9.11:

абзац другий викласти в такій редакції:

$$\text{«}OWN_{e,m} = \sum_d^D \Sigma_t^T (W_{e,t}^{OWN} \cdot \max(\frac{T_e}{100}; P_t^{DAM}; IMSP_{z,t}^-))\text{»};$$

доповнити двома новими абзацами такого змісту:

« P_t^{DAM} – визначена на торгах на ринку «на добу наперед» ціна купівлі-продажу електричної енергії за розрахункову годину t , грн/кВт·год;

$IMSP_{z,t}^-$ – ціна негативного небалансу за розрахункову годину t , що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год.»;

абзац другий пункту 9.14 викласти в такій редакції:

$$\text{«}BUY_{pm}^{GB} = \sum_{e \in p} GT_{e,m}^+ + GT_{e,m}^{+night} + \sum UPLIC_{e,m}\text{»};$$

абзац десятий пункту 10.6 глави 10 замінити двома новими абзацами десятим та одинадцятим такого змісту:

«ціну позитивного небалансу електричної енергії;

ціну негативного небалансу електричної енергії».

У зв'язку з цим абзац одинадцятий вважати абзацом дванадцятим;

пункт 12.19 глави 12 виключити.

У зв'язку з цим пункт 12.20 вважати пунктом 12.19;

2) у додатку 2 до Типового договору про участь у балансуєчій групі гарантованого покупця:

у главі 1:

у пункті 1.3:

абзац другий викласти в такій редакції:

$$\text{«}CIEQ_t^{SUM} = \begin{cases} W_t^{SUM} \cdot (P_t^{DAM} - IMSP_{z,t}^+), \text{якщо } W_t^{SUM} > 0 \\ |W_t^{SUM}| \cdot (IMSP_{z,t}^- - P_t^{DAM}), \text{якщо } W_t^{SUM} < 0, \text{»}; \\ 0, \text{якщо } W_t^{SUM} = 0 \end{cases}$$

абзаци п'ятий та шостий викласти в такій редакції:

« $IMSP_{z,t}^+$ – ціна позитивного небалансу за розрахункову годину t , що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год;

$IMSP_{z,t}^-$ – ціна негативного небалансу за розрахункову годину t , що визначається відповідно до Правил ринку, грн/кВт·год.»;

абзац другий пункту 1.4 викласти в такій редакції:

$$«CIEQ_t^{SUM\Delta} = \begin{cases} W_t^{SUM\Delta} \cdot (P_t^{DAM} - IMSP_{z,t}^+), \text{ якщо } W_t^{SUM\Delta} > 0 \\ |W_t^{SUM\Delta}| \cdot (IMSP_{z,t}^- - P_t^{DAM}), \text{ якщо } W_t^{SUM\Delta} < 0, »; \\ 0, \text{ якщо } W_t^{SUM\Delta} = 0 \end{cases}$$

підпункти 1 та 2 пункту 3.2 глави 3 викласти в такій редакції:

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

$$bCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \left| \frac{W_{p,t}^\alpha}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SN}} \cdot W_t^{SUM} \right| \cdot (IMSP_{z,t}^- - P_t^{DAM}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM} < 0 \text{ та } W_{p,t}^\alpha < 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} < 0, \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases}$$

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

$$bCIEQ_{p,t} = \begin{cases} \left| \frac{W_{p,t}^\alpha}{\sum_{p \in GB} W_{p,t}^{SN\Delta}} \cdot W_t^{SUM\Delta} \right| \cdot (IMSP_{z,t}^- - P_t^{DAM}), \\ \text{якщо } W_t^{SUM\Delta} < 0 \text{ та } W_{p,t}^\alpha < 0 \text{ та } IEQ_t^{GB} < 0, »; \\ 0, \text{ в іншому випадку} \end{cases}$$

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

у пункті 2.3 глави 2 слова «або переможцем аукціону гарантованому покупцю у випадках, визначених цим Договором, Законом та Порядком» виключити;

у підпункті 4 пункту 4.4 глави 4 цифру «5» замінити цифрою «7»;

у пункті 5.4 глави 5 цифру «13» замінити цифрою «14»;

абзац перший пункту 10.2 глави 10 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, підпунктів 1 – 3 та 5 – 7 пункту 4.4 та пункту 4.5 глави 4, пунктів 5.2 – 5.8 та 5.10 глави 5 та глави 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.».

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) в абзацах другому, четвертому, шостому та одинадцятому пункту 2.3.1 глави 2.3 розділу II умовне позначення « $IMSP_{z,t}^{neg}$ » замінити умовним позначенням « $IMSP_{z,t}^-$ »;

2) у главі 6.1 розділу VI:

в абзаці четвертому пункту 6.1.11 умовне позначення « $IMSP_{z,t}^{neg}$ » замінити умовним позначенням « $IMSP_{z,t}^{-}$ »;

в абзацах другому та тринадцятому пункту 6.1.12 умовне позначення « $IMSP_{z,t}$ » замінити умовним позначенням « $IMSP_{z,t}^{-}$ »;

3) абзац четвертий пункту 2.2 глави 2 додатка 10 викласти в такій редакції:

$$\llbracket REA_{b,z,t} = \begin{cases} REQ_{b,z,t} \times IMSP_{z,t}^{+}, & \text{якщо } REQ_{b,z,t} > 0, \\ REQ_{b,z,t} \times IMSP_{z,t}^{-}, & \text{якщо } REQ_{b,z,t} < 0. \end{cases} \gg.$$

$$0, \text{ якщо } REQ_{b,z,t} = 0$$
