

**Обґрунтування**  
**щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до**  
**Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі**  
**електричної енергії»**

*(щодо реалізації Дорожньої карти відокремлення надбавки на відновлювану енергію від тарифу на послуги з передачі електричної енергії)*

На виконання плану фінансової підтримки України від Європейського Союзу «Ukraine Facility» (далі – План України), прийнято розпорядження Кабінету Міністрів України від 25.06.2025 № 612-р «Про затвердження Дорожньої карти відокремлення надбавки на відновлювану енергію від тарифу на послуги з передачі електричної енергії та плану заходів щодо реалізації Дорожньої карти відокремлення надбавки на відновлювану енергію від тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2025 і 2026 роки» (далі – Дорожня карта) для реалізації євроінтеграційних зобов'язань України з приведення національного законодавства у відповідність до європейських норм, зокрема в частині дотримання принципів формування тарифів мережевих операторів, виконання послуг загальносуспільного інтересу та підтримки розвитку виробництва електроенергії з відновлювальних джерел, передбачених Директивами (ЄС).

Дорожня карта передбачає декілька етапів впровадження визначених планом заходів, спрямованих зокрема на вдосконалення чинного механізму покладення спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (ПСО ВДЕ) та стимулювання залучення інвестицій у розвиток виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел (ВДЕ) шляхом запровадження прозорого та фінансово сталого механізму підтримки ВДЕ – переможців аукціонів, проведених з 01 липня 2026 року, за рахунок надбавки на відновлювану енергію (окремої від тарифу на послуги з передачі електричної енергії).

Основними напрямками впровадження першого етапу реалізації Дорожньої карти з 01.01.2026 є передбачення змін до нормативно-правової бази Регулятора, згідно з якими витрати на виконання спеціальних обов'язків з підтримки виробників ВДЕ залишаються незмінними в частині їх фінансування у складі тарифу на послуги з передачі електричної енергії та зазначаються окремим рядком у структурі такого тарифу.

При цьому, передбачається удосконалення підходів до формування та прозорого розрахунку витрат на ПСО ВДЕ при розрахунку тарифу на послуги з передачі електричної енергії, а також відображення витрат на ПСО ВДЕ окремим рядком у рахунку на оплату послуги з передачі для виконання зобов'язань оператора системи передачі в частині ведення окремого обліку витрат та доходів, пов'язаних із сплатою таких витрат.



UB  
НКРЕКП  
№1724-17.2.2/25 від 10.09.2025  
КЕП: Остап'юк Ю. В. 10.09.2025 14:42  
2DBD5940D955E12A04000000562D0300E8E60F00  
Сертифікат дійсний з 12.03.2025 до 12.03.2026 13:19

Таким чином, враховуючи прийняття Дорожньої карти, положення Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 585, яким визначено процедуру встановлення та детальний механізм розрахунку тарифу на послуги з передачі електричної енергії, потребують доопрацювання.

Ураховуючи зазначене Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики розроблено та на засіданні НКРЕКП, яке відбулось у формі відкритого слухання 22.07.2025, схвалено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП *«Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії»* (далі – Проєкт рішення), яким унормовано підходи до формування та розрахунку витрат на ПСО ВДЕ, які є складовими тарифу на послуги з передачі електричної енергії, та передбачено вимоги щодо ведення окремого обліку витрат та доходів, пов'язаних із сплатою таких витрат.

Схвалений Проєкт рішення 23.07.2025 розміщено на офіційному вебсайті Регулятора для отримання зауважень та пропозицій від заінтересованих осіб, які приймалися до 08.08.2025 (включно).

Протягом визначеного періоду до НКРЕКП надійшли зауваження та пропозиції до Проєкту рішення від НЕК «УКРЕНЕРГО», Антимонопольного комітету України, Громадської спілки «Українська вітроенергетична асоціація» (УВЕА), Асоціації «Європейсько-Українське енергетичне агентство» (ЄУЕА), Громадської спілки «Асоціація сонячної енергетики України» (АСЕУ) та Асоціації «Українська асоціація відновлюваної енергетики» (УАВЕ).

За результатами опрацювань наданих зауважень та пропозицій було підготовлено зведену таблицю зауважень *«Узагальнені зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії»* із попередньою позицією щодо їх прийняття або відхилення, яку 22.08.2025 було розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Відповідно до вимог *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*, 29.08.2025 у форматі відеоконференції відбулося відкрите обговорення Проєкту рішення, за результатами якого складено Протокол відкритого обговорення разом з таблицею узгоджених позицій з остаточною позицією Регулятора, який 02.09.2025 оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Також, НКРЕКП листом від 03.09.2025 № 10247/17.2.2/7-25 направила АМКУ, як відповідальному співвиконавцю заходу, визначеного пунктом 2 Плану заходів щодо реалізації Дорожньої карти, узгоджений, з урахуванням результатів відкритого обговорення Проект рішення разом із пояснювальною запискою та обґрунтовальними матеріалами до нього.

Ураховуючи зазначене, на розгляд НКРЕКП виноситься питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії».

Зазначений Проект рішення НКРЕКП додається.

**Заступник директора Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики –  
начальник управління інвестиційної  
політики та технічного розвитку**

**Юрій ОСТАП'ЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про затвердження Змін до Порядку  
встановлення (формування) тарифу на  
послуги з передачі електричної енергії

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

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 квітня 2019 року № 585, 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 Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі** **електричної енергії**

1. Пункт 1.2 глави 1 після абзацу вісімнадцятого доповнити новим абзацом дев'ятнадцятим такого змісту:

«тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – складова тарифу на послуги з передачі електричної енергії для відшкодування витрат, у тому числі із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств; із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, крім приватних домогосподарств;».

У зв'язку з цим абзаци дев'ятнадцятий – двадцять перший вважати відповідно абзацами двадцятим – двадцять другим.

2. У пункті 5.3 глави 5:

1) абзац другий викласти в такій редакції:

$$\langle \text{НД}_t^n = \text{ОКВ}_t^n + \text{ОНВ}_t^n + \text{ВТ}_t^n + \text{А}_t^n + \text{П}_t^n + \text{ПП}_t^n + \text{ЗІ}_t^n + \text{КД}_t^n + \text{РЗ}_t^n + \text{ПР}_t^n, \\ \text{тис. грн,} \quad (1) \rangle;$$

2) після абзацу дванадцятого доповнити тридцятьма трьома новими абзацами тринадцятим – сорок п'ятим такого змісту:

$$\langle \text{ЗІ}_{\text{зел } t}^n = \text{ЗІ}_{\text{зел } t}^{n_{\text{кр ПД}}} + \text{ЗІ}_{\text{зел } t}^{n_{\text{ПД}}}, \text{ тис. грн,} \quad (3) \rangle$$

де  $\text{ЗІ}_{\text{зел } t}^{n_{\text{кр ПД}}}$  – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім приватних домогосподарств) на прогнозний рік, які розраховуються за формулою

$$\text{ЗІ}_{\text{зел } t}^{n_{\text{кр ПД}}} = (T_t^{n_{\text{зел кр ПД}}} - \text{Ц}_t^{n_{\text{ГП}}}) \times W_t^{n_{\text{зел кр ПД}}} + \text{РП}_t^n + \text{К}_t^{n_{\text{ГП}}} + \text{ВН}_t^n - \text{ГП}_t^n, \text{ тис. грн,} \quad (4)$$

де  $T_t^{n_{\text{зел кр ПД}}}$  – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, що розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на прогнозний рік (наявна інформація для врахування щодо прогнозного курсу гривні до іноземних валют, зокрема отримана на запити НКРЕКП від центральних органів виконавчої влади або відповідно до пояснювальної записки до проєкту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год.

Фактичний середньозважений «зелений» тариф у євро розраховується як відношення вартості до обсягу закупленої електричної енергії у виробників/продавців за «зеленим» тарифом, у розрізі видів генерації, у відповідному кварталі поточного року, з перерахуванням його в євро із застосуванням середнього офіційного курсу гривні до євро, який використовувався при розрахунку «зелених» тарифів на відповідний квартал, та подальшого усереднення за рік. У разі якщо для здійснення розрахунку фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в НКРЕКП відсутня інформація щодо деяких місяців/місяця в поточному періоді, для розрахунку використовується звітність за аналогічний попередній місяць;

$\mathcal{C}_t^{n_{\text{ГП}}}$  – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії гарантованим покупцем на всіх сегментах ринку електричної енергії розраховується на підставі помісячної фактичної вартості та помісячних фактичних обсягів купівлі/продажу гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої виробниками за «зеленим» тарифом (продавцями за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до балансувальної групи гарантованого покупця (далі – БГ ГП), на всіх сегментах ринку електричної енергії в аналогічному місяці попереднього року, що передує року  $t$  (визначається за останньою актуальною інформацією, зокрема звітними даними, наявними в НКРЕКП, в іншому випадку за фактичними даними за останній аналогічний місяць, щодо якого така інформація є наявною), з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції на відповідний розрахунковий період (інформація, отримана на запити НКРЕКП від центральних органів виконавчої влади), грн/МВт·год;

$W_t^{n_{\text{зел кр ПД}}}$  – прогнозований обсяг закупленої електричної енергії, виробленої виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом (продавцями за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до БГ ГП, на прогнозний рік розраховується помісячно і дорівнює фактичному обсягу купівлі електричної енергії гарантованим покупцем плюс фактичні обсяги невідпущеної електричної енергії мінус прогнозні обсяги невідпущеної електричної енергії, за аналогічний попередній період з урахуванням зміни встановленої потужності електроустановок таких виробників/продавців на дату розрахунку шляхом застосування коефіцієнта  $\alpha_m$ , МВт·год, та визначається за формулою

$$W_t^{n_{\text{зел кр ПД}}} = \sum_1^m (W_m^{\text{ф-зел кр ПД}} * \alpha_m), \text{ МВт·год}, \quad (5)$$

де  $W_m^{\text{ф-зел кр ПД}}$  – фактичний обсяг купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом (продавцями за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до БГ ГП, в аналогічному попередньому місяці  $m$ , щодо якого здійснюється прогнозування, згідно з останньою наявною інформацією, МВт·год;

$\alpha_m$  – коефіцієнт зміни встановленої потужності виробників за «зеленим» тарифом (продавців за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до БГ ГП, розраховується за формулою

$$\alpha_m = \frac{P^{cur}}{P_m^a}, \quad (6)$$

де  $P^{cur}$  – встановлена потужність генеруючих установок виробників за «зеленим» тарифом (продавців за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до БГ ГП, станом на дату розрахунку, МВт;

$P_m^a$  – встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом (продавців за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до БГ ГП, станом на останній день аналогічного попереднього місяця  $m$ , щодо якого здійснюється прогнозування, згідно з останньою наявною інформацією, МВт;

$РП_t^n$  – прогнозна вартість послуги за механізмом ринкової премії на прогнозний рік визначається на рівні суми фактичних значень вартості послуги за механізмом ринкової премії за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;

$K_t^{n, ГП}$  – витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця на прогнозний рік враховуються на рівні затвердженого НКРЕКП кошторису (із змінами) на поточний рік, в іншому випадку враховуються витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця на рівні, затвердженому постановою НКРЕКП на прогнозний рік, тис. грн;

$ВН_t^n$  – прогнозна частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП на прогнозний рік визначається на рівні сумарних помісячних значень частки вартості врегулювання небалансу (вартості відхилення) електричної енергії БГ ГП (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел) за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;

$ГП_t^n$  – прогнозний дохід гарантованого покупця від продажу гарантій походження електричної енергії, який визначається на рівні суми фактичних помісячних значень вартості проданих гарантованим покупцем гарантій походження за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел), тис. грн;

$ЗІ_{\text{зел } t}^{n, ПД}$  – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств на прогнозний

рік, які розраховуються за формулою

$$3I_{\text{зел } t}^{n\text{-ПД}} = (\text{Ц}_t^{n\text{-зел ПД}} - \text{Ц}_t^{n\text{-РДН}}) \times W_t^{n\text{-зел ПД}}, \text{ тис. грн,} \quad (7)$$

де  $W_t^{n\text{-зел ПД}}$  – прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, відпущеної генеруючими установками приватних домогосподарств, на прогнозний рік, визначається за формулою

$$W_t^{n\text{-зел ПД}} = \sum_1^m (W_m^{\text{ф-зел ПД}} * \alpha_m^{\text{ПД}}), \text{ МВт}\cdot\text{год,} \quad (8)$$

де  $W_m^{\text{ф-зел ПД}}$  – фактичний обсяг купівлі постачальниками універсальних послуг електричної енергії за «зеленим» тарифом, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, в аналогічному попередньому місяці  $m$ , щодо якого здійснюється прогнозування, згідно з останньою наявною інформацією, МВт·год;

$\alpha_m^{\text{ПД}}$  – коефіцієнт зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств розраховується за формулою

$$\alpha_m^{\text{ПД}} = \frac{P^{\text{сир ПД}}}{P_m^{\text{а ПД}}}, \quad (9)$$

де  $P^{\text{сир ПД}}$  – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом, станом на дату розрахунку, МВт;

$P_m^{\text{а ПД}}$  – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом, станом на останній день аналогічного попереднього місяця  $m$ , щодо якого здійснюється прогнозування, згідно з останньою наявною інформацією, МВт;

$\text{Ц}_t^{n\text{-зел ПД}}$  – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, відпущену приватними домогосподарствами на прогнозний рік, розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на прогнозний рік (наявна інформація для врахування щодо прогнозного курсу гривні до іноземних валют, зокрема отримана на запити НКРЕКП від центральних органів виконавчої влади або відповідно до пояснювальної записки до проекту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год.

Фактичний середньозважений «зелений» тариф у євро розраховується як відношення вартості до обсягу закупленої електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств, у відповідному кварталі поточного року, з перерахуванням його в євро із застосуванням середнього офіційного курсу гривні до євро, який використовувався при розрахунку «зелених» тарифів на відповідний квартал, та подальшого усереднення за рік. У разі якщо для здійснення розрахунку фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в НКРЕКП відсутня інформація щодо деяких місяців/місяця в поточному періоді,

для розрахунку використовується звітність за аналогічний попередній місяць;

$C_t^{n\_РДН}$  – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг, виробленої приватними домогосподарствами, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії, визначається з урахуванням історичних даних ціни електричної енергії на РДН у денні години доби, у році  $t-1$ , з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції на прогнозний рік (інформація отримана на запити НКРЕКП від центральних органів виконавчої влади), грн/МВт·год.

Для розрахунку прогнозованих витрат на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на прогнозований рік:

оператор системи передачі використовує наявну інформацію, зокрема надану гарантованим покупцем та постачальниками універсальних послуг;

НКРЕКП використовує інформацію щодо фактичних показників, наведену в формах звітності, поданих гарантованим покупцем та постачальниками універсальних послуг відповідно до постанови НКРЕКП від 29 березня 2019 року № 450 «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» (далі – постанова НКРЕКП про затвердження форм звітності), за відповідний період, а також додаткову інформацію, отриману на запит НКРЕКП.

Для визначення прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на прогнозний рік для розрахунку прогнозованих витрат на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на прогнозний рік використовується наявна інформація щодо прогнозного курсу гривні до іноземних валют, зокрема отримана на запити НКРЕКП від центральних органів виконавчої влади або відповідно до пояснювальної записки до проекту державного бюджету на прогнозний рік.».

У зв'язку з цим абзаци тринадцятий – п'ятнадцятий вважати відповідно абзацами сорок шостим – сорок восьмим, а формули 3 – 27 вважати відповідно формулами 10 – 34;

3) доповнити двома новими абзацами такого змісту:

« $PZ_t^n$  – прогнозовані витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, на прогнозний рік, розмір яких надається оператором системи передачі, тис. грн;

$PR_t$  – дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (у разі профіциту коштів  $PR_t$  є від'ємним), тис. грн.».

3. У пункті 6.2 глави 6:

1) абзац другий викласти в такій редакції:

$$\begin{aligned} \text{«НД}_{t-1}^y = \text{ОКВ}_{t-1}^y + \text{ОНВ}_{t-1}^y + \text{ВТ}_{t-1}^\phi + \text{А}_{t-1} + \text{П}_{t-1}^y + \text{ПП}_{t-1}^y + \text{ЗІ}_{t-1}^\phi + \\ \text{РЗ}_{t-1}^\phi + \text{ПР}_{t-1} + \text{КЯ}_{t-1} + \text{КО}_{t-1} + \text{КД}_{t-1}, \text{ тис. грн, (20)»;} \end{aligned}$$

2) після абзацу двадцять четвертого доповнити трьома новими абзацами двадцять п'ятим – двадцять сьомим такого змісту:

$$\text{« } \text{ЗІ}_{\text{зел } t-1}^\phi = \text{ЗІ}_{\text{зел } t-1}^{\phi\text{-кр ПД}} + \text{ЗІ}_{\text{зел } t-1}^{\phi\text{-ПД}}, \text{ тис. грн, (24)}$$

де  $\text{ЗІ}_{\text{зел } t-1}^{\phi\text{-кр ПД}}$  – фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім приватних домогосподарств) у році  $t-1$ , тис. грн;

$\text{ЗІ}_{\text{зел } t-1}^{\phi\text{-ПД}}$  – фактичні витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств у році  $t-1$ , тис. грн.».

У зв'язку з цим абзаци двадцять п'ятий – сорок перший вважати відповідно абзацами двадцять восьмим – сорок четвертим, а формули 24 – 34 вважати відповідно формулами 25 – 35;

3) після абзацу двадцять дев'ятого доповнити новим абзацом тридцятим такого змісту:

« $\text{РЗ}_{t-1}^\phi$  – фактичні витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, у році  $t-1$ , тис. грн;».

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

4) в абзацах тридцять четвертому та тридцять п'ятому символ « $m$ » замінити символом « $m'$ ».

#### 4. У главі 7:

1) пункт 7.16 після слів «ведення обліку витрат» доповнити знаками та словами «, у тому числі ведення окремого бухгалтерського обліку витрат на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств та крім приватних домогосподарств,»;

2) у пункті 7.18:

абзац другий викласти в такій редакції:

$$\langle \text{НД}_t^n = \text{ОВ}_t^n + \text{ФВ}_t^n + \text{ВП}_t^n + \text{ЗІ}_t^n + \text{РЗ}_t^n + \text{ПР}_t + \text{ОКЦ}_t^n, \text{ тис. грн}, \quad (28) \rangle;$$

після абзацу п'ятнадцятого доповнити тридцятьма трьома новими абзацами шістнадцятим – сорок восьмим такого змісту:

$$\langle \text{ЗІ}_{\text{зел } t}^n = \text{ЗІ}_{\text{зел } t}^{n_{\text{кр ПД}}} + \text{ЗІ}_{\text{зел } t}^{n_{\text{ПД}}}, \text{ тис. грн}, \quad (31) \rangle$$

де  $\text{ЗІ}_{\text{зел } t}^{n_{\text{кр ПД}}}$  – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії (крім приватних домогосподарств) на прогнозований рік, які розраховуються за формулою

$$\begin{aligned} \text{ЗІ}_{\text{зел } t}^{n_{\text{кр ПД}}} = & (T_t^{n_{\text{зел кр ПД}}} - \text{Ц}_t^{n_{\text{ГП}}}) \times W_t^{n_{\text{зел кр ПД}}} + \text{РП}_t^n + \text{К}_t^{n_{\text{ГП}}} + \\ & + \text{ВН}_t^n - \text{ГП}_t^n, \text{ тис. грн}, \end{aligned} \quad (32)$$

де  $T_t^{n_{\text{зел кр ПД}}}$  – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, що розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на прогнозний рік (наявна інформація для врахування щодо прогнозного курсу гривні до іноземних валют, зокрема отримана на запити НКРЕКП від центральних органів виконавчої влади або відповідно до пояснювальної записки до проєкту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год.

Фактичний середньозважений «зелений» тариф у євро розраховується як відношення вартості до обсягу закупленої електричної енергії у виробників/продавців за «зеленим» тарифом, у розрізі видів генерації, у відповідному кварталі поточного року, з перерахуванням його в євро із застосуванням середнього офіційного курсу гривні до євро, який використовувався при розрахунку «зелених» тарифів на відповідний квартал, та подальшого усереднення за рік. У разі якщо для здійснення розрахунку фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в НКРЕКП відсутня інформація щодо деяких місяців/місяця в поточному періоді, для розрахунку використовується звітність за аналогічний попередній місяць;

$\text{Ц}_t^{n_{\text{ГП}}}$  – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії гарантованим покупцем на всіх сегментах ринку електричної енергії розраховується на підставі помісячної фактичної вартості та помісячних фактичних обсягів купівлі/продажу гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої виробниками за «зеленим» тарифом (продавцями за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до БГ ГП, на всіх сегментах ринку електричної енергії в аналогічному місяці попереднього року, що передує року  $t$  (визначається за останньою актуальною інформацією, зокрема звітними даними, наявними в НКРЕКП, в іншому випадку за фактичними даними за останній аналогічний місяць, щодо якого така інформація є наявною), з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції на відповідний розрахунковий період (інформація, отримана на запити НКРЕКП від центральних органів виконавчої влади), грн/МВт·год;

$W_t^{n\_зел\ кр\ ПД}$  – прогнозований обсяг закупленої електричної енергії, виробленої виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом (продавцями за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до БГ ГП, на прогнозний рік розраховується помісячно і дорівнює фактичному обсягу купівлі електричної енергії гарантованим покупцем плюс фактичні обсяги невідпущеної електричної енергії мінус прогнозні обсяги невідпущеної електричної енергії, за аналогічний попередній період з урахуванням зміни встановленої потужності електроустановок таких виробників/продавців на дату розрахунку шляхом застосування коефіцієнта  $\alpha_m$ , МВт·год, та визначається за формулою

$$W_t^{n\_зел\ кр\ ПД} = \sum_1^m (W_m^{\phi\_зел\ кр\ ПД} * \alpha_m), \text{ МВт·год}, \quad (33)$$

де  $W_m^{\phi\_зел\ кр\ ПД}$  – фактичний обсяг купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, яка була вироблена виробниками за «зеленим» тарифом (продавцями за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до БГ ГП, в аналогічному попередньому місяці  $m$ , щодо якого здійснюється прогнозування, згідно з останньою наявною інформацією, МВт·год;

$\alpha_m$  – коефіцієнт зміни встановленої потужності виробників за «зеленим» тарифом (продавців за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до БГ ГП, розраховується за формулою

$$\alpha_m = \frac{P^{cur}}{P_m^a}, \quad (34)$$

де  $P^{cur}$  – встановлена потужність генеруючих установок виробників за «зеленим» тарифом (продавців за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до БГ ГП, станом на дату розрахунку, МВт;

$P_m^a$  – встановлена потужність виробників за «зеленим» тарифом (продавців за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до БГ ГП, станом на останній день аналогічного попереднього місяця  $m$ , щодо якого здійснюється прогнозування, згідно з останньою наявною інформацією, МВт;

$PP_t^n$  – прогнозна вартість послуги за механізмом ринкової премії на прогнозний рік визначається на рівні суми фактичних значень вартості послуги за механізмом ринкової премії за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;

$K_t^{n\_ГП}$  – витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця на прогнозний рік враховуються на рівні затвердженого НКРЕКП кошторису (із змінами) на поточний рік, в іншому випадку враховуються витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця на рівні, затвердженому постановою НКРЕКП на прогнозний рік, тис. грн;

$ВН_t^n$  – прогнозна частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП на прогнозний рік визначається на рівні сумарних помісячних значень частки вартості врегулювання небалансу (вартості відхилення) електричної енергії БГ ГП (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з

альтернативних джерел) за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок, тис. грн;

$ГП_t^n$  – прогнозний дохід гарантованого покупця від продажу гарантій походження електричної енергії, який визначається на рівні суми фактичних помісячних значень вартості проданих гарантованим покупцем гарантій походження за 12 місяців, що передують місяцю, у якому здійснюється розрахунок (зазначено у розрахунку вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел), тис. грн;

$ЗІ_{зел\ t}^{n\_ПД}$  – прогнозовані витрати на виконання спеціальних обов’язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств на прогнозний рік, які розраховуються за формулою

$$ЗІ_{зел\ t}^{n\_ПД} = (\mathcal{C}_t^{n\_зел\ ПД} - \mathcal{C}_t^{n\_РДН}) \times W_t^{n\_зел\ ПД}, \text{ тис. грн}, \quad (35)$$

де  $W_t^{n\_зел\ ПД}$  – прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, відпущеної генеруючими установками приватних домогосподарств, на прогнозний рік, визначається за формулою

$$W_t^{n\_зел\ ПД} = \sum_1^m (W_m^{\phi\_зел\ ПД} * \alpha_m^{ПД}), \text{ МВт}\cdot\text{год}, \quad (36)$$

де  $W_m^{\phi\_зел\ ПД}$  – фактичний обсяг купівлі постачальниками універсальних послуг електричної енергії за «зеленим» тарифом, виробленої генеруючими установками приватних домогосподарств, в аналогічному попередньому місяці  $m$ , щодо якого здійснюється прогнозування, згідно з останньою наявною інформацією, МВт·год;

$\alpha_m^{ПД}$  – коефіцієнт зміни встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств розраховується за формулою

$$\alpha_m^{ПД} = \frac{P^{сир\ ПД}}{P_m^{a\ ПД}}, \quad (37)$$

де  $P^{сир\ ПД}$  – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом, станом на дату розрахунку, МВт;

$P_m^{a\ ПД}$  – встановлена потужність генеруючих установок приватних домогосподарств, що здійснюють відпуск електричної енергії за «зеленим» тарифом, станом на останній день аналогічного попереднього місяця  $m$ , щодо якого здійснюється прогнозування, згідно з останньою наявною інформацією, МВт;

$\mathcal{C}_t^{n\_зел\ ПД}$  – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, відпущену приватними домогосподарствами на прогнозний рік, розраховується як добуток фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в євро та прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на прогнозний рік (наявна інформація для врахування щодо прогнозного курсу гривні до

іноземних валют, зокрема отримана на запити НКРЕКП від центральних органів виконавчої влади або відповідно до пояснювальної записки до проекту державного бюджету на прогнозний рік), грн/МВт·год.

Фактичний середньозважений «зелений» тариф у євро розраховується як відношення вартості до обсягу закупленої електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств, у відповідному кварталі поточного року, з перерахуванням його в євро із застосуванням середнього офіційного курсу гривні до євро, який використовувався при розрахунку «зелених» тарифів на відповідний квартал, та подальшого усереднення за рік. У разі якщо для здійснення розрахунку фактичного середньозваженого «зеленого» тарифу в НКРЕКП відсутня інформація щодо деяких місяців/місяця в поточному періоді, для розрахунку використовується звітність за аналогічний попередній місяць;

$\text{Ц}_t^{n\text{-РДН}}$  – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг, виробленої приватними домогосподарствами, обсяг відпущеної електричної енергії яких за розрахунковий місяць перевищив обсяг спожитої електричної енергії, визначається з урахуванням історичних даних ціни електричної енергії на РДН у денні години доби, у році  $t-1$ , з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції на прогнозний рік (інформація отримана на запити НКРЕКП від центральних органів виконавчої влади), грн/МВт·год.

Для розрахунку прогнозованих витрат на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на прогнозований рік:

оператор системи передачі використовує наявну інформацію, зокрема надану гарантованим покупцем та постачальниками універсальних послуг;

НКРЕКП використовує інформацію щодо фактичних показників, наведену у формах звітності, поданих гарантованим покупцем та постачальниками універсальних послуг відповідно до постанови НКРЕКП про затвердження форм звітності, за відповідний період, а також додаткову інформацію, отриману на запит НКРЕКП.

Для визначення прогнозного офіційного курсу НБУ гривні до євро на прогнозний рік для розрахунку прогнозованих витрат на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на прогнозний рік використовується наявна інформація щодо прогнозного курсу гривні до іноземних валют, зокрема отримана на запити НКРЕКП від центральних органів виконавчої влади або відповідно до пояснювальної записки до проекту державного бюджету на прогнозний рік.».

У зв'язку з цим абзаци шістнадцятий – двадцятий вважати відповідно абзацами сорок дев'ятим – п'ятдесят третім, а формули 31 – 35 вважати відповідно формулами 38 – 42;

після абзацу п'ятдесят другого доповнити чотирма новими абзацами п'ятдесят третім – п'ятдесят шостим такого змісту:

« $\text{ОКЦ}_t^n$  – прогнозовані витрати, пов'язані із накопиченням цільових

коштів за зобов'язаннями, що виникли щодо «зелених» облігацій сталого розвитку, на прогнозний рік, тис. грн.

Визначаються як загальна сума заборгованості за зобов'язаннями, що виникли щодо «зелених» облігацій сталого розвитку, станом на початок прогнозного року, поділена на кількість років, що залишились до їх остаточного погашення, зменшена на прогнозовану суму витрат на погашення «зелених» облігацій сталого розвитку на прогнозний рік, що включається до витрат з прибутку (витрат на повернення залучених кредитних коштів) структури тарифу.

Ці кошти оператор системи передачі має обліковувати на окремому банківському рахунку.

Нарахування, облік та використання накопичених коштів оператором системи передачі здійснюється на виконання зобов'язань з погашення заборгованості згідно з вимогами закону.».

У зв'язку з цим абзац п'ятдесят третій вважати абзацом п'ятдесят сьомим.

## 5. У главі 8:

1) абзац другий викласти в такій редакції:

$$\text{«} \quad T_t^1 = \frac{H D_t^n - 3I_{\text{зел } t}^n}{W_t^n} \times 1000 + T_t^{\text{зел}}, \quad \text{грн/МВт·год,} \quad (41) \quad \text{»};$$

2) після абзацу четвертого доповнити двома новими абзацами п'ятим та шостим такого змісту:

«  $T_t^{\text{зел}}$  – тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка розраховується за формулою

$$T_t^{\text{зел}} = \frac{3I_{\text{зел } t}^n}{(W_t^n - W_t^{n-m})} \times 1000, \quad \text{грн/МВт·год,} \quad (42) \quad \text{»}.$$

У зв'язку з цим абзаци п'ятий – одинадцятий вважати відповідно абзацами сьомим – тринадцятим, а формулу 42 вважати формулою 43;

3) в абзаці сьомому букви та знак « $W_t^{n-m}$ » замінити словом, буквами та знаком «де  $W_t^{n-m}$ ».

## 6. У додатку 14:

1) підпункти 4.1 та 4.2 замінити трьома новими підпунктами 4.1 – 4.3

|          |                                                                                                                                 |          |  |  |  |
|----------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--|--|--|
| «<br>4.1 | із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії для приватних домогосподарств | тис. грн |  |  |  |
|----------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--|--|--|

|     |                                                                                                                                   |          |  |  |  |
|-----|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--|--|--|
| 4.2 | із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, крім приватних домогосподарств | тис. грн |  |  |  |
| 4.3 | ... (розшифрувати)                                                                                                                | тис. грн |  |  |  |

»;

2) після пункту 6 доповнити новим пунктом 7 такого змісту:

|   |   |                                                                                                                                                                                                                      |          |  |  |  |    |
|---|---|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--|--|--|----|
| « | 7 | <b>Витрати на погашення зобов'язань, що виникли щодо «зелених» облігацій сталого розвитку (крім витрат на погашення «зелених» облігацій сталого розвитку, передбачених у підпункті 3.1.2 підпункту 3.1 пункту 3)</b> | тис. грн |  |  |  | ». |
|---|---|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|--|--|--|----|

У зв'язку з цим пункти 7 – 11 вважати відповідно пунктами 8 – 12;

3) у пункті 11:

графу «Перелік складових частин витрат з передачі електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу» доповнити знаками та словами «, у тому числі:»;

доповнити новим підпунктом 11.1 такого змісту:

|   |      |                                                                                                                                                        |             |  |  |  |    |
|---|------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|--|--|--|----|
| « | 11.1 | тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії | грн/МВт·год |  |  |  | ». |
|---|------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------|--|--|--|----|

---