

## ОБҐРУНТУВАННЯ

### щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРґО» на 2026 рік»

Згідно з вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії» та положень 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 22.04.2019 № 585 (далі – Порядок № 585), до НКРЕКП листом від 26.09.2025 № 01/58615 (із наданням заяви від 26.09.2025 № 01/58712 та доданих до неї документів) звернулось НЕК «УКРЕНЕРґО» (Товариство) щодо встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРґО» на 2026 рік.

На виконання Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, з урахуванням положень постанов НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» та від 09.05.2023 № 848 (зі змінами) «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану» (прийнятої в умовах воєнного стану), проєкт тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2026 рік оприлюднено Товариством на офіційному вебсайті за посиланням: <https://ua.energy/wp-content/uploads/2025/10/Proyekt-taryfu-na-poslugy-z-peredachi-elektrychnoyi-energiyi-na-2026-rik.pdf>

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, наданих НЕК «УКРЕНЕРґО» для встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2026 рік із додатковим обґрунтуванням статей структури тарифу для забезпечення надійної та збалансованої роботи НЕК «УКРЕНЕРґО» на засіданні НКРЕКП, що проводилося 04.11.2025 у формі відкритого слухання, схвалено проєкт постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРґО» на 2026 рік» (далі – Проєкт рішення), згідно з яким:

тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на 2026 рік, було визначено на рівні **786,74 грн/МВт·год (без ПДВ)** (зростання на 100,51 грн/МВт·год у порівнянні з діючим тарифом, встановленим постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2200, або 14,6 %), у тому числі тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – **358,11 грн/МВт·год**.

Для підприємств «зеленої» електрометалургії тариф визначено на рівні **428,63 грн/МВт·год (без ПДВ)** (зростання на 69,08 грн/МВт·год у порівнянні з



УВ  
НКРЕКП  
№2381-17.2.2/25 від 01.12.2025  
КЕП: Огньов А. В. 01.12.2025 16:31  
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E80d  
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17

діючим тарифом, встановленим постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2200, або 19,2 %).

Схвалений Проект рішення разом з обґрунтовальними підходами 04.11.2025 оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет за посиланням:

<https://www.nerc.gov.ua/news/oprilyudnyuyetsya-proyekt-postanovi-shchodo-vstanovlennya-tarifu-na-poslugi-z-peredachi-elektrichnoyi-energiyi-nek-ukrenergo-na-2026-rik> для отримання до 14.11.2025 (включно) зауважень та пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань.

Так, до НКРЕКП надійшли звернення від Асоціації виробників цементу України «УКРЦЕМЕНТ» (лист від 12.11.2025 № 55), Програми Забезпечення енергопостачання, підвищення стійкості та сполучення (лист від 14.11.2025 № SPARC-121-NEURC-2025-11-14), ТОВ «ДНІПРОСТАЛЬ-ЕНЕРГО» (лист від 10.11.2025 № 2220), ПРАТ «ЗАПОРІЖВОГНЕТРИВ» (лист від 12.11.2025 № 6-1095), ПРАТ «ЗАПОРІЖКОКС» (лист від 14.11.2025 № 2024439), ПАТ «Запорізький металургійний комбінат «Запоріжсталь» (лист від 13.11.2025 № 33/2024340), Українського національного комітету Міжнародної торгової палати (ІСС Ukraine) (лист від 12.11.2025 № 0124), НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (лист від 14.11.2024 № 01-26043/01-вих), Національної асоціації добувної промисловості України (НАДПУ) (листи від 06.11.2025 № 518/25 та від 11.11.2025 № 528/25), ПРАТ «ПІВНІЧНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 14.11.2025 № 1370/88), Української асоціації виробників феросплавів та іншої електрометалургійної продукції (лист від 11.11.2025 № 82/ЕЕ-25), Об'єднання підприємств «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 11.11.2025 № АК-1071), Федерації роботодавців України (лист від 13.11.2025 № 25-1-858), ПРАТ «ЦЕНТРАЛЬНИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 14.11.2025 № 2040/45), ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» (лист від 13.11.2025 № 41/5342), АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» (лист від 13.11.2025 № IV-I-11/14), ПРАТ «КАМЕТ-СТАЛЬ» (лист від 13.11.2025 № 03-192), АТ «МАРГАНЕЦЬКИЙ ГЗК» (лист від 12.11.2025 № 1780/1), АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» (лист від 11.11.2025 № 32/582), НЕК «УКРЕНЕРГО» (листи від 14.11.2025 № 01/69804, 28.11.2025 № 01/73171 та 29.11.2025 № 01/73214) та Української вітроенергетичної асоціації (УВЕА) (лист від 12.11.2025 № 22-11/2025) із зауваженнями та пропозиціями від заінтересованих осіб до схваленого Проекту рішення.

Таблицю узагальнених зауважень та пропозицій до проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік» оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет 01.12.2025.

За результатами опрацювання наданих заінтересованими сторонами пропозицій, а також з урахуванням додаткових обґрунтувань, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО» вищезазначеними листами та від 26.11.2025 № 01/72637, від

27.11.2025 № 01/72902, від 28.11.2025 № 01/73194, від 28.11.2025 № 01/73200, витрати у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік було скориговано таким чином:

1) Оновлено схвалені підходи на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року (форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності»), приведених до року.

Витрати за складовими статті витрат *«Послуги виробничого характеру»*: *«Водопостачання та каналізація»*; *«Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)»*, а саме: *«Засоби виміральної техніки»*, *«Засоби обчислювальної техніки»*, *«Засоби ІТ інфраструктури та технологічних систем»*, *«Інженерно-технічні засоби охорони об'єктів»*, *«Інші роботи»*, *«Вартість виконаних робіт (послуги)»*; витрати за складовими статті *«Сировина та допоміжні матеріали»*; витрати за складовими статті *«Інші операційні витрати»*, а саме: *«Оренда»*, *«техобслуговування (службові відрядження)»* (складова статті *«службові відрядження»*); *«Оплата послуг сторонніх організацій за сторожову та воєнізовану охорону, включаючи обслуговування охоронної сигналізації»*; *«Підготовка та перепідготовка кадрів»*; *«Послуги пожежної охорони»*; *«Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно»*; *«Послуги сторонніх організацій з технічного обслуговування легкових автотранспортних засобів»*; *«Витрати на проведення обов'язкового медичного огляду працівників»*; *«Добові вахтовикам»*; *«Представницькі витрати»*; *«Плата за розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків»*; аудиторські, експертні, нотаріальні послуги та інші витрати, які є складовими статті *«Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо»*; *«На дослідження та розробки»*, *«Паркування та стоянка»*; *«Плата за ліцензовану діяльність»* розраховано на рівні фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, але не вище пропозиції компанії.

Стаття *«Плата за землю»* (складова витрат *«Інші операційні витрати»*) на рівні фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу споживчих цін, але не вище пропозиції компанії.

Витрати за складовими статті витрат *«Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)»*, а саме: *«Обладнання підстанцій»*, *«Спецтехніка і спецмеханізми»*, *«Транспортні послуги, які є складовою технологічного процесу»*, *«Утилізація виробничих відходів»*; складові статті *«Паливо зі сторони»*; складові статті *«Інші операційні витрати»*, а саме: *«ремонт господарським способом, (службові відрядження)»*, *«навчання (службові відрядження)»*, *«інші (службові відрядження)»*; *«Страхування»*; *«Вивіз сміття, санітарна обробка, озеленення та інші побутові послуги»*; *«Витрати, пов'язані з*

технічним контролем автотранспорту»; «Атестація робочих місць», «Інформаційно-консультаційні послуги», «Дозиметричний контроль», «Інформаційно-обчислювальні послуги», «Паспортизація санітарно-екологічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)», «Витрати на отримання дозволів», «Юридичні послуги» (складова статті «Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо»), «Виплати по соціальним пільгам»; стаття «Членські внески в об'єднання, організації» складова статті «інші видатки» статті «Витрати з прибутку» враховано на рівні тарифу 2025 року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, але не вище пропозиції компанії.

Стаття «Послуги ЧАЕС» (складова статті «Послуги виробничого характеру»), «Витрати на ремонт», «Послуги зв'язку» (складова статті «Інші операційні витрати»); «Судовий збір» (складова статті «Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо»); «Аварійний запас» (складова статті «інші видатки» статті «Витрати з прибутку») враховано на рівні пропозицій компанії.

2) При визначенні статті **«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу»** враховано оновлений прогнозований обсяг технологічних витрат електричної енергії відповідно до Прогнозного балансу ОЕС України на 2026 рік, затвердженого Міністерством енергетики України (лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 28.11.2025 № 01/73200).

При цьому враховано пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» стосовно розподілу обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами для закупівлі на ринку двосторонніх договорів (РДД), ринку на добу наперед (РДН) та на балансуєчому ринку у співвідношенні 84%, 13% та 3% відповідно (лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 29.11.2025 № 01/73214) та прогнозованого рівня ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2026 рік у розмірі 6 070 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

Для купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДД враховано пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо застосування прогнозованого рівня ціни купівлі технологічних витрат на РДД 5 724 грн/МВт·год, на балансуєчому ринку – 7 891 грн/МВт·год.

3) Перераховано статті «витрати на оплату праці» та відповідно «відрахування на соціальні заходи» (листи НЕК «УКРЕНЕРГО» від 28.11.2025 № 01/73171 та від 29.11.2025 № 01/73214), враховано коефіцієнт  $\beta$  на рівні 0,25 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати), зростання «витрат на оплату праці» становить 14,9%.

4) При визначенні статті «Витрати на послуги оператора ринку» враховано оновлений обсяг прогнозних технологічних витрат електричної

енергії на її передачу відповідно до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 28.11.2025 № 01/73200, з урахуванням частки купівлі обсягу електричної енергії на ринку «на добу наперед», що складає 13% від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.

5) При визначенні статті «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку за двосторонніми договорами» та платіж ТОВ «Українська енергетична біржа» враховано оновлений обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу відповідно до листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 28.11.2025 № 01/73200 з урахуванням частки купівлі обсягу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів, що складає 84 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.

6) Перераховано амортизаційні відрахування за даними податкового обліку за 9 місяців 2025 року, приведеного до року (форма АМ за 9 місяців 2025 року).

7) «Обсяг передачі електричної енергії» оновлено згідно з розрахунками НЕК «УКРЕНЕРГО», наданими листом від 28.11.2025 № 01/73200, відповідно до Прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на 2026 рік, який затверджено Міністерством енергетики України.

Прогнозні обсяги передачі електричної енергії на 2026 рік 94 805 тис. МВт·год, визначені на підставі показників Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2026 рік за наступною формулою:

94 805 =

де тис. МВт·год – прогнозний обсяг електроспоживання в Україні згідно з Прогнозним балансом електроенергії ОЕС України на 2026 рік;

тис. МВт·год – прогнозний обсяг виробітку електричної енергії згідно з

Прогнозним балансом електроенергії ОЕС України на 2026 рік;

тис. МВт·год – прогнозний обсяг відпуску електроенергії на 2026 рік;

тис. МВт·год – прогнозний обсяг витрат електроенергії на передачу у мережах ОСП на 2026 рік;

тис. МВт·год – прогнозний обсяг споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі згідно з Прогнозним балансом електроенергії ОЕС України на 2026 рік.

8) З метою забезпечення стримування надмірного фінансового навантаження на кінцевого споживача в умовах воєнного часу скориговано рівень статті «коригування необхідного доходу (витрат)», який враховано відповідно до підпункту 1 пункту 5 постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 року № 1143 на 2026 та 2027 роки у бік збільшення на загальну суму 4 414 142,80 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2026 рік сума становить 1 765 657 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

Отже, прогнозний необхідний дохід (прогнозовані витрати) у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік становить **74 168 378 тис. грн.**

Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на 2026 рік, визначено на рівні **785,39 грн/МВт·год (без ПДВ)** (зростання на 99,16 грн/МВт·год у порівнянні з діючим тарифом, встановленим постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2200, або 14,4 %), у тому числі тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – **358,25 грн/МВт·год.**

Для підприємств «зеленої» електрометалургії тариф визначено на рівні **427,14 грн/МВт·год (без ПДВ)** (зростання на 67,59 грн/МВт·год у порівнянні з діючим тарифом, встановленим постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2200, або 18,8 %).

Отже, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про прийняття постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік», яка має набрати чинності з 01.01.2026, що додається.

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про встановлення тарифу на послуги  
з передачі електричної енергії  
НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», 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, Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:

1) тарифи на послуги з передачі електричної енергії на рівні:  
для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) – 785,39 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість), у тому числі тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – 358,25 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);



для підприємств «зеленої» електрометалургії – 427,14 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з передачі електричної енергії згідно з додатком.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 25 жовтня 2022 року № 1342.

3. Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 грудня 2024 року № 2200 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» (зі змінами).

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2026 року, але не раніше 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



**Структура тарифу на послуги з передачі електричної енергії  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»  
на 2026 рік**

| № з/п | Перелік складових частин витрат з передачі електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу                                                                                                                   | Одиниця виміру | У тарифі, розрахованому на 2026 рік |
|-------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------|-------------------------------------|
| 1     | <b>Операційні витрати</b>                                                                                                                                                                                            | тис. грн       | <b>26 252 818</b>                   |
| 1.1   | <b>Матеріальні витрати</b>                                                                                                                                                                                           | тис. грн       | <b>1 153 533</b>                    |
| 1.1.1 | послуги виробничого характеру                                                                                                                                                                                        | тис. грн       | 77 626                              |
| 1.1.2 | сировина та допоміжні матеріали                                                                                                                                                                                      | тис. грн       | 89 595                              |
| 1.1.3 | паливно-мастильні матеріали                                                                                                                                                                                          | тис. грн       | 91 232                              |
| 1.1.4 | витрати на ремонт                                                                                                                                                                                                    | тис. грн       | 758 658                             |
| 1.1.5 | витрати на електричну енергію для господарчих потреб                                                                                                                                                                 | тис. грн       | 116 021                             |
| 1.1.6 | витрати на охорону праці                                                                                                                                                                                             | тис. грн       | 20 401                              |
| 1.2   | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії</b>                                                                                                | тис. грн       | <b>15 722 626</b>                   |
| 1.3   | <b>Витрати на оплату праці</b>                                                                                                                                                                                       | тис. грн       | <b>4 080 199</b>                    |
| 1.4   | <b>Відрахування на соціальні заходи</b>                                                                                                                                                                              | тис. грн       | <b>897 644</b>                      |
| 1.5   | <b>Амортизація</b>                                                                                                                                                                                                   | тис. грн       | <b>1 174 021</b>                    |
| 1.6   | <b>Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину</b>                                                                                                        | тис. грн       | <b>0</b>                            |
| 1.7   | <b>Витрати (доходи) за Договором ІТС</b>                                                                                                                                                                             | тис. грн       | <b>88 780</b>                       |
| 1.8   | <b>Інші операційні витрати</b>                                                                                                                                                                                       | тис. грн       | <b>1 370 358</b>                    |
| 1.9   | <b>Коригування необхідного доходу (витрат)*</b>                                                                                                                                                                      | тис. грн       | <b>1 765 657</b>                    |
| 2     | <b>Фінансові витрати</b>                                                                                                                                                                                             | тис. грн       | <b>7 158 790</b>                    |
| 3     | <b>Витрати з прибутку:</b>                                                                                                                                                                                           | тис. грн       | <b>4 762 923</b>                    |
| 3.1   | прибуток (чистий прибуток):                                                                                                                                                                                          | тис. грн       | 4 762 923                           |
| 3.1.1 | капітальні інвестиції                                                                                                                                                                                                | тис. грн       | 821 394                             |
| 3.1.2 | на повернення залучених кредитних коштів                                                                                                                                                                             | тис. грн       | 3 840 612                           |
| 3.1.3 | інші витрати з прибутку                                                                                                                                                                                              | тис. грн       | 100 917                             |
| 3.1.4 | відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету                                                                                                                                            | тис. грн       | 0                                   |
| 3.2   | податок на прибуток                                                                                                                                                                                                  | тис. грн       | 0                                   |
| 4     | <b>Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі:</b>                                                                                                      | тис. грн       | <b>33 790 435</b>                   |
| 4.1   | із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств                                                                                              | тис. грн       | 9 697 487                           |
| 4.2   | із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств                                                                                            | тис. грн       | 23 976 348                          |
| 4.3   | із забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії»                                                                                                                                        | тис. грн       | 116 600                             |
| 5     | <b>Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною</b>                                                                | тис. грн       | <b>2 203 412</b>                    |
| 6     | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг із приєднання електроустановок замовників до електричних мереж</b>                                                      | тис. грн       | <b>0</b>                            |
| 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       | <b>0</b>                            |
| 8     | <b>Усього витрат (необхідний дохід)</b>                                                                                                                                                                              | тис. грн       | <b>74 168 378</b>                   |
| 9     | <b>Обсяг передачі електричної енергії</b>                                                                                                                                                                            | МВт·год        | <b>94 805 000</b>                   |
| 10    | <b>Обсяг споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії</b>                                                                                                                              | МВт·год        | <b>810 000</b>                      |
| 11    | <b>Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії), у тому числі:</b>                                                                        | грн/МВт·год    | <b>785,39</b>                       |
| 11.1  | <b>тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії</b>                                                        | грн/МВт·год    | <b>358,25</b>                       |
| 12    | <b>Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії</b>                                                                                                                   | грн/МВт·год    | <b>427,14</b>                       |

\* Коригування необхідного доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 5 постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 року № 1143 на 2026 та 2027 роки у бік збільшення на загальну суму 4 414 142,80 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2026 рік сума становить 1 765 657 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).