

**ОБҐРУНТУВАННЯ**  
**щодо схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на**  
**послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління**  
**НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік»**

Згідно з вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до вимог Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 586, до НКРЕКП листом від 26.09.2025 № 01/58905 (із наданням заяви від 26.09.2025 № 01/58909 та доданих до неї документів) звернулось НЕК «УКРЕНЕРГО» (Товариство) щодо встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік.

На виконання 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, 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), Товариством оприлюднено проєкт тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік на офіційному веб-сайті за посиланням: <https://ua.energy/wp-content/uploads/2025/10/Proyekt-taryfu-na-poslugy-z-dyspetcherskogo-upravlinnya-na-2026-rik.pdf>.

За результатами проведених Товариством розрахунків тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління для користувачів системи на 2026 рік становитиме 143,26 грн./МВт·год і збільшується на 44,29 грн./МВт·год (44,75 %) у порівнянні з діючим тарифом, встановленим постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2201.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики опрацював надану НЕК «УКРЕНЕРГО» заяву та додані до неї документи для встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2026 рік та здійснив розрахунок розміру складових витрат тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Розрахунок тарифу здійснено із застосуванням коефіцієнтів 1,136 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції (грудень до грудня попереднього року) та 1,104 – прогнозний індекс споживчих цін (у середньому до попереднього року), відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026 – 2028 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 06.08.2025 № 946 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2026-2028 роки».



UB  
НКРЕКП  
№2120-17.2.1/25 від 29.10.2025  
КЕП: Слободян Р. О. 29.10.2025 17:58 1  
2DBD5940D955E12A04000000E229030086D20F00  
Сертифікат дійсний з 11.03.2025 до 11.03.2026 11:57

При розрахунках статей витрат враховано курс долара 45,7 грн/долар та курс євро на рівні 49,36 грн/євро, який розраховано з використанням крос курсу у середньому за 2026 рік – 1,08 дол. США/євро, відповідно до рекомендацій, наданих листом Мінекономіки від 26.09.2025 № 3014-05/65399-03).

Розрахунок більшості статей витрат здійснено виходячи з фактичних даних за 6 місяців 2025 року, приведених до року (форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності»), з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції.

Розрахунок статті *«Матеріальні витрати»*: у тому числі *«Послуги виробничого характеру, «Сировина та допоміжні матеріали», «Паливо зі сторони»* здійснено на підставі фактичних витрат діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 6 місяців 2025 року, приведених до року, або на рівні тарифу 2025 року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції та обмеженням до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Розрахунок статті *«Енергія зі сторони»*, здійснено у тому числі:

*«електрична енергія»* - виходячи із запропонованих Товариством на 2026 рік обсягів споживання електричної енергії на господарські потреби, та очікуваної ціни закупівлі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» для власних господарських потреб на роздрібному ринку (8301,3 грн/МВт·год), проіндексованої на індекс цін виробників промислової продукції (9 430,3 грн/МВт·год);

*«теплова енергія»* - виходячи із запропонованих Товариством на 2026 рік обсягів споживання теплової енергії, та ціни на теплоенергію (4 491,98 грн/Гкал), яка включає середньозважений тариф на виробництво теплової енергії по Україні станом на вересень 2025 року – 3 077,32 грн/Гкал, тариф на транспортування теплової енергії – 832,16 грн/Гкал, та тариф на постачання теплової енергії 44,73 грн/Гкал. Ціна скоригована на індекс цін виробників промислової продукції;

*«газ для опалення будівель»* - виходячи із запропонованих Товариством на 2026 рік обсягів споживання газу для опалення будівель, та ціни газу на нерегульованому сегменті роздрібного ринку природного газу за 2 квартал 2025 року (17,022 грн./куб.м) відповідно до оприлюднених на вебсайті НКРЕКП «Результатів моніторингу функціонування ринку природного газу за II квартал 2025 року». Ціна скоригована на індекс цін виробників промислової продукції та складає (19,337 грн./куб.м ).

Рівні статей *«Витрати на ремонт»* та *«Аварійний запас»* (складова статті *«Інші видатки»* з *Прибутку*) визначено за пропозицією НЕК «УКРЕНЕРГО». Витрати *«Програма співробітництва в рамках членства ENTSO-E»* (складова статті *«Інші видатки»* з *Прибутку*) визначено за пропозицією НЕК «УКРЕНЕРГО» з урахуванням прогнозного курсу євро (49,36 грн/євро).

Стаття *«витрати на оплату праці»* розрахована відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645 (далі – Порядок № 2645), з урахуванням:

наявних статистичних даних щодо середньомісячної заробітної плати штатних працівників за видами економічної діяльності за період січень – березень 2025 року нарастаючим підсумком, яка склала по промисловості України 26 183 грн (лист Держстату від 10.09.2025 № 05.6-16/319-25);

статистичних даних, наявних в НКРЕКП, щодо середньої заробітної плати по промисловості у січні-серпні 2021 року, яка склала по Україні 14 414 грн;

коефіцієнта співвідношення середньої заробітної плати штатних працівників промисловості України за період січень – березень 2025 року нарастаючим підсумком до середньої заробітної плати штатних працівників промисловості України за період січень – серпень 2021 року, визначеного на рівні 1,8165;

коефіцієнта  $\beta$  на рівні 0,16 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати);

Запропоноване зростання фонду оплати праці становить 9,8 %.

У зв'язку з цим, статті

*«нарахування на заробітну плату»* – як 22% від витрат на оплату праці,

*«витрати на охорону праці та технічну безпеку»* визначено як 0,5 % від витрат на оплату праці,

*«відрахування профспілкам»* – як 0,3% від витрат на оплату праці.

Розрахунок складових статті *«Інші операційні витрати»*, здійснено на підставі фактичних витрат діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 6 місяців 2025 року, приведених до року, або на рівні тарифу 2025 року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції та обмеженням до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО». При цьому, витрати за статтями *«послуги зв'язку»*, *«судовий збір»* (складова статті *«Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо»*) враховано на рівні пропозицій Товариства.

Витрати за статтею *«Оплата послуг сторонніх організацій за сторожову та воєнізовану охорону, включаючи обслуговування охоронної сигналізації»* враховано на рівні факту 6 місяців 2025 року з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції.

Витрати за статтями *«Інформаційно-консультаційні послуги»*, *«Інформаційно-обчислювальні послуги»*, *«страхування»*, *«Юридичні послуги»* (складова статті *«Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо»*) враховано на рівні тарифу 2025 року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції, але не більше рівня, запропонованого Товариством.

Статтю «витрати на послуги адміністратора розрахунків» визначено у сумі 80 659 тис грн. Розрахунок здійснено з урахуванням запропонованого зростання фонду оплати праці працівників підрозділу, яке складає 9,8% .

Крім того витрати за статтями:

«службові відрядження» визначено на рівні факту 6 місяців 2025 року, приведених до року, та з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції;

«інформаційно-обчислювальні послуги» визначено на рівні діючого тарифу та з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції;

«аудиторські послуги» визначено на рівні діючого тарифу - 7 500 тис. грн.

Статтю «витрати на послуги адміністратора комерційного обліку» визначено у сумі 70 118 тис.грн. Розрахунок здійснено з урахуванням запропонованого зростання фонду оплати праці працівників підрозділу, яке складає 9,8 % та збільшення тарифної чисельності працівників з 45 до 54. (службова записка Управління впровадження та розвитку систем обліку від 21.10.2025 № 2466/17-25)

Крім того витрати за статтями:

«інформаційно-обчислювальні», «паливо зі сторони» та «службові відрядження» визначено на рівні діючого тарифу, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції;

«витрати на підготовку та перепідготовку кадрів» визначено на підставі фактичних витрат за 6 місяців 2025 року, приведених до року;

«аудиторські послуги» визначено на рівні пропозицій компанії (службова записка Управління впровадження та розвитку систем обліку від 21.10.2025 № 2466/17-25).

Статтю «Витрати на придбання допоміжних послуг» враховано на рівні 11 838 812 тис. грн згідно із службовою запискою Департаменту енергоринку від 15.10.2025 №1142/22-25 (варіант № 3).

| Найменування                                 | Обсяг, МВт (МВар·год) | Вартість, тис. грн (без ПДВ) |
|----------------------------------------------|-----------------------|------------------------------|
|                                              |                       | Варіант №3                   |
| РПЧ:                                         |                       | 625 371                      |
| РПЧз                                         |                       | 454 337                      |
| РПЧр                                         |                       | 171 034                      |
| аРВЧз                                        |                       | 8 480 982                    |
| аРВЧр                                        |                       | 1 333 798                    |
| рРВЧз                                        | 0                     | 0                            |
| рРВЧр                                        | 0                     | 0                            |
| РЗз                                          |                       | 0                            |
| РЗр                                          |                       | 0                            |
| Регулювання напруги та реактивної потужності |                       | 39 950                       |
| Відновлення функціонування ОЕС України       | 0                     | 76 381                       |
| ДП РЗ                                        |                       | 1 282 330                    |
| Всього                                       |                       | 11 838 812                   |

З урахуванням проведених довгострокових спеціальних аукціонів на період постачання 01.10.2025 - 30.09.2030, 01.01.2026 - 31.12.2030 та 01.12.2026 по 30.11.2031 потреба в РПЧ була задоволена на 100%, аРВЧ в симетричному діапазоні на 86,65 %, аРВЧ на завантаження на 48,93 %.

Враховано, що обладнання постачальників, яке наразі надає допоміжні послуги, буде продовжувати працювати на ринку ДП і забезпечувати потребу в послугах на ті обсяги, які не були акцептовані за результатами спеціальних аукціонів.

Стаття *«Витрати на врегулювання системних обмежень»* враховано на рівні 3 442 873 тис. грн, запропонованого Товариством.

Статтю *«Фінансові витрати, у тому числі Витрати по відсоткам»* передбачено на рівні пропозицій Товариства з перерахуванням витрат за прогнозованим курсом євро (49,36 грн/євро). Враховано відсотки за користування банківськими кредитами, отриманими за кредитними угодами з міжнародними фінансовими інституціями протягом минулих періодів.

Статтю *«Витрати з прибутку, у тому числі «Повернення коштів за зобов'язаннями»* передбачено на рівні пропозицій Товариства з перерахуванням витрат за прогнозованим курсом євро (49,36 грн/євро). Враховано повернення «тіла» залучених кредитних коштів за кредитними угодами з міжнародними фінансовими інституціями протягом минулих періодів (крім кредитних коштів за проектами KfW).

Витрати за статтею *«Амортизація»* визначено на рівні фактичних даних за 6 місяців 2025 року, приведених до року, за формою звітності *«Додаток АМ до рядка 1.2.1 додатка РІ до рядка 03 РІ Податкової декларації з податку на прибуток підприємств»*, з урахуванням відсотку розподілу непрямих витрат підприємства між передачею електричної енергії та диспетчерським (оперативно-технологічним) управлінням.

Статтю *«Прибуток (чистий прибуток), у тому числі «капітальні інвестиції»* визначено на рівні пропозицій компанії 8 822 тис грн.

Статті витрат *«відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету»* та *«податок на прибуток»* враховано на нульовому рівні відповідно до пропозицій, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО».

Водночас, НКРЕКП здійснено обмеження витрат у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Статтю витрат *«внески на регулювання»* розраховано виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та планової ставки внеску на регулювання на 2026 рік, яку відповідно до постанови НКРЕКП від 18.06.2025 № 893 визначено

на рівні 0,062 відсотка.

Розмір витрат за статтею «Коригування необхідного доходу» визначено відповідно до рішень НКРЕКП, які прийнято за результатами здійснення планових перевірок ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» відповідно до:

підпункту 2 пункту 5 постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 1143 на 2026 та 2027 роки у бік збільшення на суму 1 829 783,79 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 914 891,90 тис. грн);

підпункту 3 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25.11.2022 № 1554 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на суму 1 113 385,31 тис. грн. (з розрахунку на 2026 рік сума становить 556 692,66 тис. грн).

Прогнозований обсяг передачі електроенергії НЕК «УКРЕНЕРГО» визначено у розмірі 94 842 млн. кВт год, на підставі пропозицій, наданих Товариством відповідно до проекту Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2026 рік.

94 842 =

де

млн. кВт год – прогнозований обсяг електроспоживання в Україні;

млн. кВт год – прогнозований обсяг виробітку електричної енергії;

млн. кВт год – прогнозований обсяг відпуску електроенергії;

млн. кВт год – прогнозований обсяг витрат електроенергії на передачу в мережах ОСП;

млн. кВт год – прогнозований обсяг споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі.

Прогнозований обсяг відпуску електричної енергії на 2026 рік 97 400 млн. кВт год, визначений наступним чином:

97 400 =

де

млн. кВт год – прогнозований обсяг відпуску електричної енергії ТЕС енергогенеруючих компаній;

млн. кВт год – прогнозований обсяг відпуску електричної енергії ТЕЦ та когенераційними установками;

млн. кВт год – прогнозований обсяг відпуску електричної енергії ГЕС, в тому числі зелені ГЕС – 188 млн. кВт год;

млн. кВт год – прогнозований обсяг відпуску електричної енергії ГАЕС;

млн. кВт год – прогнозований обсяг відпуску електричної енергії АЕС;

млн. кВт год – прогнозований обсяг відпуску електричної енергії виробниками з альтернативних джерел енергії.

Отже, з урахуванням зазначеного вище прогнозний необхідний дохід (прогнозовані витрати) в структурі тарифу на послуги з диспетчерського

(оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік становить 21 176 082 тис. грн.

Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік становитиме 110,15 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік» (далі – проєкт постанови).

Схвалений проєкт постанови, разом з обґрунтовальними матеріалами планується розмістити на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

Проєкт постанови додається.

**Директор Департаменту із  
регулювання відносин у сфері енергетики**

**Андрій ОГНЬОВ**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про встановлення тарифу на послуги  
з диспетчерського (оперативно-  
технологічного) управління  
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 формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 квітня 2019 року № 586, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на рівні 110,15 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) та структуру тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 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 диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. 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 № 2201 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління 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 диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА  
КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік**

| № з/п       | Перелік складових частин витрат на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що включаються в розрахунок тарифу | Одиниця виміру     | У тарифі, розрахованому на 2026 рік |
|-------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|-------------------------------------|
| <b>1</b>    | <b>Операційні витрати:</b>                                                                                                              | <b>тис. грн</b>    | <b>17 902 806</b>                   |
| <b>1.1</b>  | <b>Матеріальні витрати:</b>                                                                                                             | <b>тис. грн</b>    | <b>36 568</b>                       |
| 1.1.1       | послуги виробничого характеру                                                                                                           | тис. грн           | 1 282                               |
| 1.1.2       | сировина та допоміжні матеріали                                                                                                         | тис. грн           | 5 554                               |
| 1.1.3       | паливно-мастильні матеріали                                                                                                             | тис. грн           | 3 817                               |
| 1.1.4       | витрати на ремонт                                                                                                                       | тис. грн           | 1 450                               |
| 1.1.5       | електроенергія на господарські потреби                                                                                                  | тис. грн           | 19 494                              |
| 1.1.6       | витрати на охорону праці                                                                                                                | тис. грн           | 4 971                               |
| <b>1.2</b>  | <b>Витрати на оплату праці</b>                                                                                                          | <b>тис. грн</b>    | <b>994 205</b>                      |
| <b>1.3</b>  | <b>Відрахування на соціальні заходи</b>                                                                                                 | <b>тис. грн</b>    | <b>218 725</b>                      |
| <b>1.4</b>  | <b>Амортизація</b>                                                                                                                      | <b>тис. грн</b>    | <b>305 478</b>                      |
| <b>1.5</b>  | <b>Витрати на послуги адміністратора розрахунків</b>                                                                                    | <b>тис. грн</b>    | <b>80 659</b>                       |
| <b>1.6</b>  | <b>Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку</b>                                                                            | <b>тис. грн</b>    | <b>70 118</b>                       |
| <b>1.7</b>  | <b>Витрати на врегулювання системних обмежень</b>                                                                                       | <b>тис. грн</b>    | <b>3 442 873</b>                    |
| <b>1.8</b>  | <b>Витрати на придбання допоміжних послуг</b>                                                                                           | <b>тис. грн</b>    | <b>11 838 812</b>                   |
| <b>1.9</b>  | <b>Інші операційні витрати</b>                                                                                                          | <b>тис. грн</b>    | <b>557 169</b>                      |
| <b>1.10</b> | <b>Коригування витрат*</b>                                                                                                              | <b>тис. грн</b>    | <b>358 199</b>                      |
| <b>2</b>    | <b>Фінансові витрати</b>                                                                                                                | <b>тис. грн</b>    | <b>765 838</b>                      |
| <b>3</b>    | <b>Витрати з прибутку:</b>                                                                                                              | <b>тис. грн</b>    | <b>2 507 438</b>                    |
| 3.1         | прибуток (чистий прибуток):                                                                                                             | тис. грн           | 2 507 438                           |
| 3.1.1       | капітальні інвестиції                                                                                                                   | тис. грн           | 8 822                               |
| 3.1.2       | на повернення залучених кредитних коштів                                                                                                | тис. грн           | 2 365 538                           |
| 3.1.3       | інші витрати з прибутку                                                                                                                 | тис. грн           | 133 078                             |
| 3.1.4       | відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету                                                               | тис. грн           | 0                                   |
| 3.2         | податок на прибуток                                                                                                                     | тис. грн           | 0                                   |
| <b>4</b>    | <b>Усього необхідний дохід (витрати)</b>                                                                                                | <b>тис. грн</b>    | <b>21 176 082</b>                   |
| <b>5</b>    | <b>Обсяг передачі електричної енергії</b>                                                                                               | <b>МВт·год</b>     | <b>94 842 000</b>                   |
| <b>6</b>    | <b>Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії</b>                                                             | <b>МВт·год</b>     | <b>97 400 000</b>                   |
| <b>7</b>    | <b>Тариф</b>                                                                                                                            | <b>грн/МВт·год</b> | <b>110,15</b>                       |

\* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість) відповідно до: підпункту 2 пункту 5 постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 року № 1143 на 2026 та 2027 роки у бік збільшення на суму 1 829 783,79 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 914 891,90 тис. грн); підпункту 3 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 листопада 2022 року № 1554 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на суму 1 113 385,31 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 556 692,66 тис. грн).