ПРОЄКТ

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 2027 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) – 914,02 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 – 423,35 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для підприємств «зеленої» електрометалургії – 490,67 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 2027 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 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 05 грудня 2025 року № 2009 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік» (зі змінами).

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2027 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

Додаток
до постанови НКРЕКП
_____ № _____

Структура тарифу на послуги з передачі електричної енергії
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік

№ з/п	Перелік складових частин витрат з передачі електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Одиниця виміру	У тарифі, розрахованому на 2027 рік
1	**Операційні витрати**	**тис. грн**	**25 343 182**
1.1	**Матеріальні витрати**	**тис. грн**	**1 042 253**
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	83 202
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	67 971
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	тис. грн	106 012
1.1.4	витрати на ремонт	тис. грн	613 180
1.1.5	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	тис. грн	148 392
1.1.6	витрати на охорону праці	тис. грн	23 496
1.2	**Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії**	тис. грн	**15 672 710**
1.3	**Витрати на оплату праці**	**тис. грн**	**4 699 127**
1.4	**Відрахування на соціальні заходи**	**тис. грн**	**1 033 808**
1.5	**Амортизація**	**тис. грн**	**1 456 601**
1.6	**Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину**	**тис. грн**	**0**
1.7	**Витрати (доходи) за Договором ІТС**	**тис. грн**	**99 446**
1.8	**Інші операційні витрати**	**тис. грн**	**1 624 553**
1.9	**Коригування необхідного доходу (витрат)***	тис. грн	**-285 316**
2	**Фінансові витрати**	тис. грн	**7 534 238**
3	**Витрати з прибутку:**	**тис. грн**	**5 746 430**
3.1	прибуток (чистий прибуток):	тис. грн	5 746 430
3.1.1	капітальні інвестиції	тис. грн	160 753
3.1.2	на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	5 465 091
3.1.3	інші витрати з прибутку	тис. грн	120 586
3.1.4	відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету	тис. грн	0
3.2	податок на прибуток	тис. грн	0
4	**Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі:**	**тис. грн**	**37 192 560**
4.1	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств	тис. грн	14 084 835
4.2	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств	тис. грн	22 905 861
4.3	із забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії»	тис. грн	181 505
4.4	із забезпечення розвитку генеруючої потужності	тис. грн	20 359
5	**Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною**	**тис. грн**	**4 371 013**
6	**Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг із приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	**тис. грн**	**0**
7	**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)**	**тис. грн**	**0**
8	**Усього витрат (необхідний дохід)**	**тис. грн**	**80 187 423**
9	**Обсяг передачі електричної енергії**	**МВт·год**	**88 037 000**
10	**Обсяг споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії**	**МВт·год**	**661 000**
11	**Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії), у тому числі:**	**грн/МВт·год**	**914,02**
11.1	**тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії**	**грн/МВт·год**	**423,35**
12	**Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії**	**грн/МВт·год**	**490,67**

* Коригування необхідного доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):
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 (з розрахунку на 2027 рік залишкова сума становить 2 648 485,80 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 5 постанови НКРЕКП від 19 червня 2026 року № 924 у бік зменшення на суму 2 933 801,78 тис. грн.

ОБҐРУНТУВАННЯ
щодо схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік»

Згідно з вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до вимог 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), НЕК «УКРЕНЕРГО» надано до НКРЕКП заяву від 29.09.2026 № 01/60578 та додані до неї документи для встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2027 рік:

для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на рівні 964,92 грн/МВт·год (без ПДВ) *(зростання на 4% у порівнянні з діючим тарифом).* Тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – 418,75 грн./МВт-год (*зростання у порівнянні із діючою структурою на 15%)*;

для підприємств «зеленої» електрометалургії – 546,17 грн/МВт·год (без ПДВ) *(зменшення на 3% у порівнянні з діючим тарифом).*

Розрахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2027 рік НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснено з урахуванням:

прогнозного індексу цін виробників промислової продукції 116,2 % (за сценарієм 2, передбаченим проєктом Закону України «Про Державний бюджет України на 2027 рік») та прогнозного індексу споживчих цін 108,0% (постанова КМУ від 04.06.2026 № 695 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2027-2029 роки»);

прогнозного курсу USD на 2027 рік – 47,1 грн/долар;

прогнозного курсу EUR на 2027 рік – 54,64 грн/євро (відповідно до крос-курсу у листі Мінекономіки від 15.09.2026 № 3014-06/95284-07).

Обсяги передачі електричної енергії базуються на даних з проєкту Прогнозного балансу на 2027 рік.

Розподіл непрямих витрат підприємства, між передачею та диспетчерським (оперативно-технологічним) управлінням здійснено за прямим методом, відповідно до порядку розподілу основних засобів, нематеріальних активів, витрат між видами діяльності, затвердженого Проколом засідання Правління НЕК «УКРЕНЕРГО» від 29.09.2021 № 37/2021, та Довідника розподілу витрат за видами витрат та видами діяльності.

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 «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 було оприлюднено проєкт тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2027 рік на офіційному вебсайті за посиланням https://ua.energy/wp-content/uploads/2026/09/Informatsijna-dovidka-peredacha-ee-na-2027-rik_utochnena-1.pdf.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики опрацював надану НЕК «УКРЕНЕРГО» заяву та додані до неї документи для встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2027 рік та здійснив перерахунок розміру складових витрат структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

Розрахунок тарифу здійснено із застосуванням коефіцієнтів 1,162 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції (грудень до грудня попереднього року) та 1,086 – прогнозний індекс споживчих цін (у середньому до попереднього року), відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2027 – 2029 роки, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04.06.2026 № 695 *«Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2027-2029 роки».*

При розрахунках статей витрат враховано курс долара та курс євро на рівні пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО» (що відповідає інформації, наданої до НКРЕКП, листом Мінекономіки від 25.10.2026 № 3014-06/105927-03).

Розрахунок більшості статей витрат здійснено виходячи з фактичних даних за 6 місяців 2026 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 складових статті *«Матеріальні витрати»:* у тому числі *«Послуги виробничого характеру» («Водопостачання та каналізація»)*, складові статті *«Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)»*: «*Засоби обчислювальної техніки», «Засоби IT інфраструктури та технологічних систем», «Спецтехніка і спецмеханізми», «Інші роботи»); «Сировина та допоміжні матеріали»; складових статті «Інші операційні витрати» («Оренда», «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», у т.ч. «Оформлення права користування земельними ділянками»; «Послуги сторонніх організацій з технічного обслуговування легкових автотранспортних засобів»; «Витрати на проведення обов'язкового медичного огляду працівників», «Інформаційно-обчислювальні послуги»; «Паспортизація санітарно-екологічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)»; «Плата за розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків»; складові витрат статті «Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо» («Аудиторські послуги», «Експертні послуги», «Нотаріальні послуги», «Інші»); «На дослідження та розробки»); «Інші» («паркування та стоянка», «плата за*

ліцензовану діяльність») здійснено на підставі фактичних витрат за 6 місяців 2026 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції та обмеженням до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Складові статті «Послуги виробничого характеру» *(у т.ч. «Обладнання підстанцій», «Засоби вимірювальної техніки», «Вартість виконаних робіт (послуги)»);* «Паливо зі сторони»; статті «Інші операційні витрати» (у т,ч. «Службові відрядження» *(у т.ч. «ремонт госп.способом (службові відрядження)», «техобслуговування (службові відрядження)»), «інші (службові відрядження))»;* «Страхування»; «Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно» (у т.ч. *«Виготовлення паспортів технічного стану будівель та споруд», «Виготовлення технічних паспортів на нерухоме майно»);* «Вивіз сміття, санітарна обробка, озеленення та інші побутові послуги»; «Витрати, пов'язані з технічним контролем автотранспорту»; «Атестація робочих місць»; «Інформаційно-консультаційні послуги»; «Дозиметричний контроль»; «Представницькі витрати»; статті «Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо» (у т.ч. «Юридичні послуги»); статті «інші» витрати *(у т.ч. «Виплати по соціальним пільгам»);* статті «Інші видатки» (у т.ч. «CIGRE», «Інші членські внески») враховано на рівні тарифу 2026 року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції та обмеженням до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Складова статті *«Інші операційні витрати», а саме «Плата за землю»* враховано на рівні фактичних витрат за 6 місяців 2026 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу споживчих цін.

Витрати за статтею «Послуги виробничого характеру*» (у т.ч. «Повітряні лінії», «Транспортні послуги, які є складовою технологічного процесу»), «Утилізація виробничих відходів»); «Витрати на отримання дозволів»* (складова статті «Інші операційні витрати») враховано на рівні тарифу 2026 року.

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

«електрична енергія» – виходячи із запропонованих Товариством на 2027 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 2027 рік обсягів споживання теплової енергії, та ціни на теплоенергію (5 036,48 грн/Гкал), яка включає середньозважений тариф на виробництво теплової енергії по Україні станом на вересень 2026 року – 3 401,68 грн/Гкал, тариф на транспортування теплової енергії – 880,04 грн/Гкал, та тариф на постачання теплової енергії 52,6 грн/Гкал (відповідно до службової записки від 15.10.2026 № 768/18-26). Ціна скоригована на індекс цін виробників промислової продукції;

«газ для опалення будівель» – виходячи із запропонованих Товариством на 2027 рік обсягів споживання газу для опалення будівель, та ціни газу на нерегульованому сегменті роздрібного ринку природного газу за 2 квартал 2026 року (23,697 грн./куб.м) (відповідно до службової записки від 16.10.2026 № 990/16-26). Ціна скоригована на індекс цін виробників промислової продукції та складає (27,5359 грн./куб.м).

Рівні статей «Витрати на ремонт» *за виключенням суми, пов'язаної із ресурсом для проведення аварійно-відновлювальних робіт, пов'язаних з бойовими діями, «*Аварійний запас» *(складова статті «Інші видатки» з Прибутку) та* «Витрати на послуги ЧАЕС» *(складова статті «Послуги виробничого характеру»),* «Послуги зв'язку» (складова статті «Інші операційні витрати») визначено за пропозицією НЕК «УКРЕНЕРГО».

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, з урахуванням:

наявних статистичних даних щодо середньомісячної заробітної плати штатних працівників за видами економічної діяльності за період січень – серпень 2026 року наростаючим підсумком, яка склала по промисловості України 33 189 грн (лист Держстату від 06.10.2026 № 05.6-03/267-26);

коефіцієнта β на рівні 0,21 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати);

Запропоноване зростання середньої заробітної плати становить 15 %.

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.

«Витрати (доходи) за договором ІТС» враховано на рівні пропозицій Товариства.

Статтю *«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу»* визначено на рівні пропозицій Товариства. Обсяги прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами для закупівлі на ринках «двосторонніх договорів» (далі – РДД), «на добу наперед» (далі – РДН) та на балансуючому ринку (далі – БР) за пропозицією Товариства враховано у співвідношенні 84%, 13% та 3% відповідно.

Прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2027 рік у розмірі 7 319,16 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (за результатами наради, яка відбулась 28.10.2026).

Прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної

енергії на РДД на 2027 рік у розмірі 4 867,24 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

Прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на БР на 2027 рік визначено, як прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН (7 319,16 грн/МВт·год), збільшений на 30 %.

Стаття *«Витрати на послуги оператора ринку»* включає витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, які визначено з урахуванням діючого рівня фіксованого платежу за участь на РДН та ВДР в розмірі 4 669,71 грн на місяць (без урахування податку на додану вартість) та діючого рівня тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР в розмірі 6,88 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (постанова НКРЕКП від 19.12.2025 № 2167).

Розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу з урахуваннях частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.

Статтю *«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку за двосторонніми договорами» та платіж ТОВ «Українська енергетична біржа»* визначено з урахуванням тарифів на послуги товарної біржі – ТОВ «Українська енергетична біржа» (далі – ТОВ «УЕБ» (згідно з рішенням Біржового комітету ТОВ «УЕБ» № 2225 від 12.10.2026), що складається з фіксованого місячного платіжу за участь в аукціонах у сумі 1 918,92 грн та платежу за здійснення операцій купівлі та/або продажу з учасників, що становить 3,44 грн/МВт·год (50% від 6,88 грн/МВт·год).

Розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу з урахуваннях частки купівлі обсягу електричної енергії на РДД, що складає 84 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.

Статтю «*Фінансові витрати*, у тому числі *Витрати по відсоткам»* передбачено на рівні пропозицій Товариства з прогнозованим курсом євро (54,64 грн/євро). Враховано відсотки за користування банківськими кредитами, отриманими за кредитними угодами з міжнародними фінансовими організаціями протягом минулих періодів, відсотки за кредитними договорами, підписаними НЕК «УКРЕНЕРГО» з державними банками для погашення заборгованості перед ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», а також витрати на обслуговування облігацій сталого розвитку (реструктуризація «зелених» облігацій сталого розвитку НЕК «УКРЕНЕРГО»).

Статтю *«Витрати з прибутку*, у тому числі *«Повернення коштів за зобов'язаннями»* передбачено на рівні пропозицій Товариства з прогнозованим курсом євро (54,64 грн/євро). Враховано повернення «тіла» залучених кредитних коштів за кредитними угодами з міжнародними фінансовими організаціями протягом минулих періодів та з державними банками.

Довідково: НКРЕКП з метою оптимізації витрат в тарифах оператора системи передачі листами від 15.10.2026 № 12903/17.2.1/7-26 та від 27.10.2026 № 13303/17.2.1/7-26 звернулась до Кабінету Міністрів України, Міністерства фінансів України, Міністерства енергетики України та НЕК «УКРЕНЕРГО» з пропозицією відповідним органам виконавчої влади опрацювати питання щодо реструктуризації коштів для погашення зобов'язань НЕК «УКРЕНЕРГО» по залучених кредитах до припинення в Україні воєнного стану.

Статтю *«Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів*» визначено на рівні **37 192 560 тис грн,** відповідно до Порядку № 585, з урахуванням службової записки Департаменту енергоринку від 20.10.2026 № 1015/22-26. При розрахунку враховано:

- складову витрат *«витрати, пов'язані з виконанням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів для приватних домогосподарств»* у сумі 14 084 835 тис грн, визначено з урахуванням наступного:

тис. МВт·год – прогнозний обсяг закупленої електричної енергії постачальниками універсальних послуг за «зеленим» тарифом, відпущеної генеруючими установками приватних домогосподарств;

8 715,01 грн/МВт·год – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, відпущену приватними домогосподарствами;

3 114,50 грн/МВт·год – 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 прогнозного індексу цін виробників промислової продукції;

- складову витрат *«Витрати, пов'язані з виконанням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, крім приватних домогосподарств»* у сумі 22 905 861 тис. грн, визначено з урахуванням наступного:

7 282,00 грн/МВт·год. – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію;

3 222,32 грн/МВт·год – прогнозна середньозважена ціна продажу електричної енергії гарантованим покупцем на всіх сегментах ринку електричної енергії розраховується з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції;

МВт·год – прогнозований обсяг закупленої електричної енергії, виробленої виробниками електричної енергії за «зеленим» тарифом (продавцями за «зеленим» тарифом), генеруючі установки яких включені до балансуючої групи гарантованого покупця (далі – БГ ГП);

293 808,37 тис. грн – прогнозна вартість послуги за механізмом ринкової премії;

479 969,70 тис. грн – витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця, що враховані на рівні затвердженого НКРЕКП кошторису (постанова НКРЕКП від 30.12.2025 № 2267);

479 599,29 тис. грн – прогнозна частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП;

266,48 тис. грн – прогнозний дохід гарантованого покупця від продажу гарантій походження електричної енергії.

- складову витрат *«із забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії»* враховано на рівні 181 505 тис. грн, відповідно до розрахованої загальної річної суми затвердженого кошторису на 2026 рік (постанови НКРЕКП від 30.12.2025 № 2232 та від 25.08.2026 № 1423).

Статтю витрат *«Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною»* враховано на рівні 4 371 013 тис. грн запропонованому Товариством.

Витрати за статтею *«Амортизація»* визначено на рівні фактичних даних за 6 місяців 2026 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 160 753 тис. грн відповідно до службової записки від 19.10.2026 № 2382/17-26.

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 передачі електричної енергії до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Статтю витрат «*внески на регулювання»* розраховано виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та планової ставки внеску на регулювання на 2027 рік, яку відповідно до постанови НКРЕКП від 23.06.2026 № 943 визначено на рівні 0,061 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 1 пункту 5 постанов НКРЕКП від 19.06.2024 № 1143 (із змінами) та від 19.06.2026 № 924.

Прогнозований обсяг передачі електроенергії НЕК «УКРЕНЕРГО» визначено у розмірі 88 037 млн. кВт год, на підставі пропозицій, наданих Товариством відповідно до проєкту Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2027 рік, що враховує:

– прогнозний обсяг електроспоживання в Україні згідно з проєктом Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2027 рік;

– прогнозний обсяг виробітку електричної енергії згідно з проєктом Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2027 рік (з УЗЕ);

– прогнозний обсяг відпуску електроенергії на 2027 рік (з УЗЕ);

– прогнозний обсяг витрат електроенергії на передачу у мережах ОСП на 2027 рік;

– прогнозний обсяг споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі згідно з проєктом Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2027 рік;

– прогнозний обсяг споживання електроенергії УЗЕ в режимі відбору згідно з проєктом Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2027 рік;

– прогнозний обсяг відпуску електроенергії УЗЕ.

Враховано *«Обсяг споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії»,* на підставі обсягу підприємств «зеленої» електрометалургії, що мають відповідну довідку (інформація надана в матеріалах до тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО»).

Отже, з урахуванням зазначеного вище прогнозний необхідний дохід (прогнозовані витрати) в структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік становить **80 187 423 тис. грн.**

Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на 2027 рік, визначено на рівні ***914,02 грн/МВт·год*** *(без ПДВ)* (зниження на 1,6% у порівнянні з діючим тарифом), у тому числі тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – ***423,35 грн/МВт·год*** (зростання на 16% у порівнянні з діючим тарифом).

Для підприємств «зеленої» електрометалургії тариф визначено на рівні ***490,67 грн/МВт·год*** *(без ПДВ)* (зниження на 13% у порівнянні з діючим тарифом).

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік».

Схвалений проєкт постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік», разом з обґрунтувальними матеріалами планується розмістити на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

Проєкт постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2027 рік» додається.

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