

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо схвалення проєкту 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 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), 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 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 було оприлюднено проєкт тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2026 рік 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 результатами здійснених НЕК «УКРЕНЕРґО» розрахунків тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на 2026 рік, визначено на рівні **848,52 грн/МВт·год (без ПДВ)** (зростання на 162,29 грн/МВт·год. у порівнянні з діючим тарифом встановленим постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2200, або 24%), у тому числі тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії – **381,39 грн/МВт·год.**

Для підприємств «зеленої» електрометалургії тариф визначено на рівні **467,13 грн/МВт·год (без ПДВ)** (зростання на 107,58 грн/МВт·год у порівнянні з діючим тарифом, встановленим постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 220, або 30%).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики опрацював надану НЕК «УКРЕНЕРґО» заяву та додані до неї документи для встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2026 рік та здійснив



UB
НКРЕКП
№2118-17.2.1/25 від 29.10.2025
КЕП: Слободян Р. О. 29.10.2025 17:54
2DBD5940D955E12A04000000E229030086D29F00
Сертифікат дійсний з 11.03.2025 до 11.03.2026 11:57

перерахунок розміру складових витрат структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

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»*.

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»*, здійснено на підставі фактичних витрат діяльності з передачі електричної енергії 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»*, *«Аварійний запас»* (складова статті *«Інші видатки»* з *Прибутку*) та *«Витрати на послуги ЧАЕС»* (складова статті *«Послуги виробничого характеру»*) 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 (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 β 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 передачі електричної енергії 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.

«Витрати (доходи) за договором ІТС» враховано на рівні пропозицій Товариства з перерахуванням витрат за прогнозованим курсом євро (49,36 грн/євро).

Статтю *«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу»* визначено у сумі – 15 724 357 тис. грн. При цьому, враховано обсяги прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами для закупівлі на ринках РДД, РДН та на балансуєчому ринку у співвідношенні 69%, 28% та 3% відповідно (за пропозицією Товариства).

Прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2026 рік у розмірі 6 070,66 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (службова записка Департаменту енергоринку від 15.10.2025 №1142/22-25).

Для купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДД застосовано прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат на РДН (6070,66 грн/МВт·год), зменшений на 5 %.

Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано на рівні 3 % за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН (6070,66 грн/МВт·год), збільшений на 30 %.

Стаття *«Витрати на послуги оператора ринку»* включає витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» (далі – РДН) та внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР) та 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 3 853,44 грн на місяць (без урахування податку на додану вартість) та діючого рівня тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР в розмірі 5,86 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (постанова НКРЕКП від 10.12.2024 № 2103).

Розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу з урахуванням частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 28 % 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» № 1987 від 11.07.2025 (зі змінами), що складається з фіксованого місячного платіжу за участь в аукціонах у сумі 1 322,58 грн та платежу за здійснення операцій купівлі та/або продажу з учасників, що становить 2,93 грн/МВт·год.

Розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДД, що складає 69% від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.

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, відсотки за кредитними договорами, підписаними НЕК «УКРЕНЕРГО» з державними банками для погашення заборгованості перед ДП «ГАРАНТОВАНІЙ ПОКУПЕЦЬ», а також витрати на обслуговування облігацій сталого розвитку.

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 проєктами KfW) та з державними банками.

Статтю «*Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів*» визначено на рівні 33 790 435 тис грн, відповідно до Порядку № 585, з урахуванням службової записки Департаменту енергоринку від 15.10.2025 №1142/22-25. При розрахунку враховано:

- складову витрат «*витрати, пов'язані з виконанням спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів для приватних домогосподарств*» у сумі 9 697 487 тис грн, яка визначена наступним чином:

$$= 9\,697\,487 \text{ тис. грн}$$

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

8 194,48 грн/МВт·год – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію, відпущену приватними домогосподарствами;

3 449,30 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 23 976 348 тис. грн визначено наступним чином:

= 23 976 348 тис. грн

де

6 679,25 грн/МВт·год. – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію;

3 207 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);

391 648,28 тис. грн – прогнозна вартість послуги за механізмом ринкової премії;

488 468,30 тис. грн – витрати щодо фінансування діяльності (кошторис) гарантованого покупця, що враховані на рівні затвердженого НКРЕКП кошторису (постанова НКРЕКП від 18.12.2024 № 2148);

296 389,22 тис. грн – прогнозна частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП;

445,42 тис. грн – прогнозний дохід гарантованого покупця від продажу гарантій походження електричної енергії.

- складову витрат *«із забезпечення безперебійного функціонування постачальника «останньої надії»* враховано на рівні 116 600 тис. грн, запропонованому Товариством.

Статтю витрат *«Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною»* враховано на рівні 2 203 412 тис. грн, запропонованому Товариством.

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»* враховано на рівні 821 394 тис. грн відповідно до пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

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 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 1 пункту 5 постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 року № 1143 (із змінами).

Прогнозований обсяг передачі електроенергії НЕК «УКРЕНЕРГО» визначено у розмірі 94 842 млн. кВт год, на підставі пропозицій, наданих Товариством відповідно до проєкту 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.

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 2026 рік становить 74 326 077 тис. грн.

Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на 2026 рік, 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 діючим тарифом, *встановленим постановою НКРЕКП від 19.12.2024 № 2200*, або 19,2 %).

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 2026 рік».

Схвалений проєкт постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік», разом з обґрунтовальними 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 2026 рік» 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 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) – 786,74 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 – 358,11 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для підприємств «зеленої» електрометалургії – 428,63 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	Операційні витрати	тис. грн	26 410 517
1.1	Матеріальні витрати	тис. грн	1 127 167
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	73 084
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	68 676
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	19 496
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії	тис. грн	15 724 357
1.3	Витрати на оплату праці	тис. грн	3 899 168
1.4	Відрахування на соціальні заходи	тис. грн	857 817
1.5	Амортизація	тис. грн	1 135 457
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	88 780
1.8	Інші операційні витрати	тис. грн	1 370 700
1.9	Коригування необхідного доходу (витрат)*	тис. грн	2 207 071
2	Фінансові витрати	тис. грн	7 158 790
3	Витрати з прибутку:	тис. грн	4 762 923
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	Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі:	тис. грн	33 790 435
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	Витрати на послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною	тис. грн	2 203 412
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	74 326 077
9	Обсяг передачі електричної енергії	МВт·год	94 842 000
10	Обсяг споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії	МВт·год	810 000
11	Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії), у тому числі:	грн/МВт·год	786,74
11.1	тарифна складова на виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії	грн/МВт·год	358,11
12	Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії	грн/МВт·год	428,63

* 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 загальна сума становить 2 207 071,4 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).