

ОБҐРУНТУВАННЯ
щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення
тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік
(із застосуванням методології «Витрати+»)

На виконання Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до вимог Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175), ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС», ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (далі – ДП «РЕМ»), ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ», АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (в межах розташування системи розподілу електричної енергії на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франково, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області та м. Новий Розділ Львівської області) (далі – ОСР, Заявники), надали до НКРЕКП заяви та додані до них документи для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік, з урахуванням постанови НКРЕКП 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» (із змінами) (далі – Постанова № 848).

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 11.11.2025, були прийняті рішення щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01 січня 2026 року для операторів систем розподілу (із застосуванням методології «Витрати+») (далі – проєкти постанов).

Схваленими рішеннями враховані підходи щодо визначення рівнів витрат статей структур тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2026 з урахуванням вимог нормативно-правових актів НКРЕ та НКРЕКП щодо тарифоутворення (*Порядок № 1175*).

Схвалені проєкти постанов оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет з метою отримання до 24.11.2025 зауважень та пропозицій від фізичних і юридичних осіб, їх об'єднань.

Протягом визначеного періоду до НКРЕКП надходили звернення від заінтересованих осіб, у тому числі від Заявників, із зауваженнями та пропозиціями до оприлюднених проєктів постанов. Таблиці узагальнених зауважень та пропозицій до проєктів постанов разом з позицією НКРЕКП, з урахуванням положень Постанови № 848, 01.12.2025 оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет.

Ураховуючи зазначене, за результатами опрацювання наданих заінтересованими сторонами пропозицій щодо рівнів та структур тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, Департаментом із регулювання відносин



УВ
НКРЕКП
№2441-17.2.2/25 від 05.12.2025
КЕП: Огньов А. В. 05.12.2025 18:06
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17

у сфері енергетики (далі – Департамент) враховано актуалізовану інформацію та скориговано деякі складові структур тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01 січня 2026 року, а саме:

1) статтю **«Витрати на послуги оператора системи передачі»** розраховано з урахуванням актуалізованого рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік з двома етапами дії – з 01 січня 2026 року та з 01 квітня 2026 року;

2) статтю **«Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління»** розраховано з урахуванням актуалізованого рівня тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік;

3) статтю **«Витрати на електричну енергію для господарчих потреб»** перераховано з урахуванням актуалізованого рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік;

4) **прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії** розраховано як суму фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл), але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік (для ДП «РЕМ» з урахуванням обсягів розподілу електричної енергії за місцем провадження господарської діяльності на території Вінницької області).

У зв'язку з цим, перераховано статтю **«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»** з урахуванням актуалізації **прогнозованих обсягів технологічних витрат**;

5) статті витрат схвалених тарифів актуалізовано з урахуванням фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців/9*12), за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл, але не більше, ніж пропозиція Заявників;

6) для ДП «РЕМ» статті витрат: *«плата за ліцензії, дозволи», «архівні послуги»* та для ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» статті витрат: *«послуга у сфері охорони (тривожна кнопка)», «розробка нормативних значень технологічних витрат»*, визначено на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2025 року, приведених до року, але не більше, ніж пропозиції ОСР;

7) для АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» статтю витрат «*відрахування профспілкам*» визначено на рівні 0,3 % від розрахованих витрат на оплату праці;

8) для ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у зв'язку з запровадженням розподілу фактичних адміністративних витрат ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» з 1 січня 2025 року пропорційно між всіма видами діяльності (листи ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 28.10.2025 № 126/1.3/3-2159, від 27.11.2025 № 126/1.3/3-2417) та на підставі форм звітності № 2-НКРЕКП-розподіл, враховано пропозиції Товариства (лист від 21.11.2025 № 126/1.3/3-2368) та додатково включено чисельність адміністративного персоналу (по філії «Новороздільські електромережі та по філії Новояворівські електромережі). У зв'язку з цим, перераховано статті «витрати на оплату праці», «відрахування на соціальні заходи», «відрахування профспілкам», «витрати на охорону праці».

Також, для ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» здійснено перерахунок статті витрат «виробничі послуги» з урахуванням включення частки розподілених фактичних адміністративних витрат відповідно до форм звітності № 2-НКРЕКП-розподіл по кожній з філій Товариства.

Розрахунок здійснено як сума загальних «виробничих витрат» за діючим тарифом із застосуванням коефіцієнта $ІЦВ_{\text{прогн}}$ та частки розподілених адміністративних витрат за фактичними даними за 9 місяців 2025 року, приведених до року із застосуванням коефіцієнта $ІЦВ_{\text{прогн}}$. При цьому, здійснено перерозподіл складових цієї статті витрат пропорційно пропозиціям, які надано Товариством на 2025 рік. Також, враховано пропозиції Товариства щодо витрат на «Послуги сторонніх організацій з водопостачання, водовідведення, теплопостачання, газопостачання (комунальні послуги) в складі «Виробничих витрат»;

9) для АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС», здійснено перерозподіл складових витрат статті «*виробничі послуги*» пропорційно пропозиціям, які надано ОСР на 2025 рік;

10) з урахуванням звернень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (лист від 27.11.2025 № ЦЕ-13/1187), ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (лист від 27.11.2025 № 126/1.2/4-2418) та ДП «РЕМ» (лист від 28.11.2025 № 09/3026) включено витрати за статтею «*амортизація*», яку визначено виходячи з фактичної амортизації за 6 місяців 2025 року згідно з податковою декларацією з податку на прибуток (додаток АМ), приведеної до року.

При цьому, для таких ОСР пропонується проєктами постанов НКРЕКП передбачити вимогу, що ліцензіати мають перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2026 рік на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ліцензіата з розподілу електричної енергії на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів

електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386;

11) для АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та ДП «РЕМ» (з урахуванням листа від 04.12.2025 № 09-01/3077) актуалізовано розмір статті **«Коригування витрат»** відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 18.12.2025 № 224 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та пункту 5 постанови НКРЕКП від 04.02.2025 № 149 «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік»;

12) для ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» враховано уточнення розміру статті витрат *«сировина і матеріали»* в частині перерахунку складової *«витрати на влаштування послуг комерційного обліку»*, яку визначено на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2025 року, приведених до року із застосуванням коефіцієнта $\text{ЩВ}_{\text{прогн}}$, але не більше, ніж пропозиція компанії;

13) для ДП «РЕМ» враховано уточнення розміру статей *«витрати на оплату праці»* та *«відрахування на соціальні заходи»* із урахуванням заокруглення тарифної чисельності працівників, яку розраховано на підставі фактичної чисельності із застосуванням коефіцієнту у розмірі 1,45.

Також, враховуючи актуалізацію рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік (з двома етапами дії), пропонується поетапне встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з двома окремими структурами витрат з 01 січня 2026 року та з 01 квітня 2026 року.

Відповідно до внесених змін перераховано статтю витрат *«внески на регулювання»*.

Питання щодо рівня тарифів для ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» на 2026 рік (оператор системи розподілу електричної енергії в Луганській області) пропонується розглянути після відновлення контролю над територією органами державної влади України.

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік *(із застосуванням методології «Витрати+»)*.

Проекти зазначених постанов НКРЕКП додаються.

Директор Департаменту із
регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ



УТОЧНЕНО
ПРОЄКТ

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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ДОЧІРНЬОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС»:

1) на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 137,12 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 877,13 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) на період з 01 квітня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 137,24 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 878,94 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

3) структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на період:

з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) згідно з додатком 1;

з 01 квітня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) згідно з додатком 2.

2. ДОЧІРНЬОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2026 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2230 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС».

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 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ДОЧІРНЬОГО ПІДПРИЄМСТВА ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО
ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС»
на період з 01 січня 2026 року по 31 березня 2026 року (включно)**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	110 337	11 203	99 134
1.1	Матеріальні витрати:	17 417	1 673	15 744
1.1.1	виробничі послуги	272	26	246
1.1.2	сировина і матеріали	809	78	731
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 548	245	2 303
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	9 983	958	9 025
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	1 758	169	1 589
1.1.6	витрати на ремонт	915	88	827
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	1 132	109	1 023
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	21 488	2 672	18 816
1.3	Витрати на оплату праці	46 339	4 449	41 890
1.4	Відрахування на соціальні заходи	10 195	979	9 216
1.5	Амортизація	7 864	755	7 109
1.6	Інші операційні витрати:	4 598	441	4 157
1.6.1	плата за землю	386	37	349
1.6.2	витрати на зв'язок	450	43	407
1.6.3	витрати на службові відрядження	41	4	37
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	252	24	228
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	1 658	159	1 499
1.6.6	інші витрати	1 811	174	1 637
1.7	*Коригування витрат	2 436	234	2 202
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	2 815	270	2 545
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	2 815	270	2 545
4	Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0	0	0
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	113 152	11 473	101 679

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):

відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми 19 485 тис. грн та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2026 рік сума становить 2 436 тис. грн), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 2 110 тис. грн;

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – 21 595 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 137,12

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 877,13

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ДОЧІРНЬОГО ПІДПРИЄМСТВА ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО
ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС»
на період з 01 квітня 2026 року по 31 грудня 2026 року (включно)**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	110 446	11 213	99 233
1.1	Матеріальні витрати:	17 526	1 683	15 843
1.1.1	виробничі послуги	272	26	246
1.1.2	сировина і матеріали	809	78	731
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 652	255	2 397
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	9 983	958	9 025
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	1 758	169	1 589
1.1.6	витрати на ремонт	915	88	827
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	1 137	109	1 028
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	21 488	2 672	18 816
1.3	Витрати на оплату праці	46 339	4 449	41 890
1.4	Відрахування на соціальні заходи	10 195	979	9 216
1.5	Амортизація	7 864	755	7 109
1.6	Інші операційні витрати:	4 598	441	4 157
1.6.1	плата за землю	386	37	349
1.6.2	витрати на зв'язок	450	43	407
1.6.3	витрати на службові відрядження	41	4	37
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	252	24	228
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	1 658	159	1 499
1.6.6	інші витрати	1 811	174	1 637
1.7	*Коригування витрат	2 436	234	2 202
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	2 815	270	2 545
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	2 815	270	2 545
4	Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0	0	0
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	113 261	11 483	101 778

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):

відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми 19 485 тис. грн та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2026 рік сума становить 2 436 тис. грн), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 2 110 тис. грн;

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – 21 595 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 137,24

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 878,94



УТОЧНЕНО
ПРОЄКТ

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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ
МЕРЕЖІ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ДЕРЖАВНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»:

1) на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 229,62 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 470,71 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) на період з 01 квітня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 229,82 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 471,35 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

3) структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на період:

з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) згідно з додатком 1;

з 01 квітня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) згідно з додатком 2.

2. ДЕРЖАВНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2026 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2230 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

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 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»
на період з 01 січня 2026 року по 31 березня 2026 року (включно)**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	134 116	33 417	100 699
1.1	Матеріальні витрати:	67 219	10 057	57 162
1.1.1	виробничі послуги	3 187	477	2 710
1.1.2	сировина і матеріали	1 649	247	1 402
1.1.3	послуги оператора системи передачі	4 398	658	3 740
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	40 708	6 090	34 618
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	2 672	400	2 272
1.1.6	витрати на ремонт	10 405	1 557	8 848
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	4 200	628	3 572
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	37 090	18 900	18 190
1.3	Витрати на оплату праці	107 345	16 059	91 286
1.4	Відрахування на соціальні заходи	23 616	3 533	20 083
1.5	Амортизація	54 404	8 139	46 265
1.6	Інші операційні витрати:	13 349	1 997	11 352
1.6.1	плата за землею	950	142	808
1.6.2	витрати на зв'язок	274	41	233
1.6.3	витрати на службові відрядження	83	12	71
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	679	102	577
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	200	30	170
1.6.6	інші витрати	11 163	1 670	9 493
1.7	Коригування витрат*	-168 907	-25 268	-143 639
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	18 972	2 838	16 134
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	18 972	2 838	16 134
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-371	-56	-315
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	152 717	36 199	116 518

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2202 на 2022 – 2026 роки в бік зменшення на загальну суму 221 175,42 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 44 235,26 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 на 2024 – 2030 роки в бік зменшення на загальну суму 302 201,23 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік загальна сума становить 43 172 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки в бік зменшення на загальну суму 32 481,25 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 10 827 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 16 вересня 2025 року № 1471 на 2026 – 2028 роки в бік зменшення на суму 143 335,04 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 47 778 тис. грн);
відповідно до пункту 5 постанови НКРЕКП від 04 лютого 2025 року № 149 на 2026 – 2028 роки в бік зменшення на суму 68 685 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 22 895 тис. грн).

** Відповідно до (без урахування податку на додану вартість):

підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 на 2024 – 2030 роки в бік зменшення на загальну суму 672,13 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 96 тис. грн);
підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки в бік зменшення на загальну суму 825,99 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 275 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 229,62

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 470,71

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»
на період з 01 квітня 2026 року по 31 грудня 2026 року (включно)**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	134 314	33 447	100 867
1.1	Матеріальні витрати:	67 417	10 087	57 330
1.1.1	виробничі послуги	3 187	477	2 710
1.1.2	сировина і матеріали	1 649	247	1 402
1.1.3	послуги оператора системи передачі	4 578	685	3 893
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	40 708	6 090	34 618
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	2 672	400	2 272
1.1.6	витрати на ремонт	10 405	1 557	8 848
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	4 218	631	3 587
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	37 090	18 900	18 190
1.3	Витрати на оплату праці	107 345	16 059	91 286
1.4	Відрахування на соціальні заходи	23 616	3 533	20 083
1.5	Амортизація	54 404	8 139	46 265
1.6	Інші операційні витрати:	13 349	1 997	11 352
1.6.1	плата за землю	950	142	808
1.6.2	витрати на зв'язок	274	41	233
1.6.3	витрати на службові відрядження	83	12	71
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	679	102	577
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	200	30	170
1.6.6	інші витрати	11 163	1 670	9 493
1.7	Коригування витрат*	-168 907	-25 268	-143 639
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	18 972	2 838	16 134
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	18 972	2 838	16 134
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-371	-56	-315
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	152 915	36 229	116 686

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2202 на 2022 – 2026 роки в бік зменшення на загальну суму 221 175,42 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 44 235,26 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 на 2024 – 2030 роки в бік зменшення на загальну суму 302 201,23 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік загальна сума становить 43 172 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки в бік зменшення на загальну суму 32 481,25 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 10 827 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 16 вересня 2025 року № 1471 на 2026 – 2028 роки в бік зменшення на суму 143 335,04 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 47 778 тис. грн);
відповідно до пункту 5 постанови НКРЕКП від 04 лютого 2025 року № 149 на 2026 – 2028 роки в бік зменшення на суму 68 685 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 22 895 тис. грн).

** Відповідно до (без урахування податку на додану вартість):

підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 на 2024 – 2030 роки в бік зменшення на загальну суму 672,13 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 96 тис. грн);
підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки в бік зменшення на загальну суму 825,99 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 275 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 229,82

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 471,35



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»:

1) на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 677,23 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 680,98 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) на період з 01 квітня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 677,39 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 681,14 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

3) структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на період:

з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) згідно з додатком 1;

з 01 квітня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) згідно з додатком 2.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2026 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2231 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ».

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 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»
на період з 01 січня 2026 року по 31 березня 2026 року (включно)**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	20 685	20 685	0
1.1	Матеріальні витрати:	4 653	4 653	0
1.1.1	виробничі послуги	35	35	0
1.1.2	сировина і матеріали	35	35	0
1.1.3	послуги оператора системи передачі	126	126	0
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	3 453	3 453	0
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	0	0	0
1.1.6	витрати на ремонт	1 004	1 004	0
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	0	0	0
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 059	1 059	0
1.3	Витрати на оплату праці	7 089	7 089	0
1.4	Відрахування на соціальні заходи	1 560	1 560	0
1.5	Амортизація	998	998	0
1.6	Інші операційні витрати:	529	529	0
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	0	0	0
1.6.3	витрати на службові відрядження	0	0	0
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	0	0	0
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	529	529	0
1.7	Коригування витрат*	4 797	4 797	0
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	446	446	0
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	446	446	0
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0	0	0
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	21 131	21 131	0

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):

відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми 38 373 тис. грн та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2026 рік сума становить 4 797 тис. грн), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 3 220 тис. грн;

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – 41 593 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 677,23

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 680,98

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»
на період з 01 квітня 2026 року по 31 грудня 2026 року (включно)**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	20 690	20 690	0
1.1	Матеріальні витрати:	4 658	4 658	0
1.1.1	виробничі послуги	35	35	0
1.1.2	сировина і матеріали	35	35	0
1.1.3	послуги оператора системи передачі	131	131	0
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	3 453	3 453	0
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	0	0	0
1.1.6	витрати на ремонт	1 004	1 004	0
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	0	0	0
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 059	1 059	0
1.3	Витрати на оплату праці	7 089	7 089	0
1.4	Відрахування на соціальні заходи	1 560	1 560	0
1.5	Амортизація	998	998	0
1.6	Інші операційні витрати:	529	529	0
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	0	0	0
1.6.3	витрати на службові відрядження	0	0	0
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	0	0	0
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	529	529	0
1.7	Коригування витрат*	4 797	4 797	0
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	446	446	0
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	446	446	0
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0	0	0
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	21 136	21 136	0

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):

відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми 38 373 тис. грн та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2026 рік сума становить 4 797 тис. грн), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 3 220 тис. грн;

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – 41 593 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 677,39

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 681,14



УТОЧНЕНО
ПРОЄКТ

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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги
з розподілу електричної енергії
ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»:

1) на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в

управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на рівні:

для першого класу напруги – 397,42 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 767,37 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість),

та структуру таких тарифів згідно з додатком 1;

2) на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на території м. Новий Розділ Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на рівні:

для першого класу напруги – 389,75 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 432,32 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість),

та структуру таких тарифів згідно з додатком 2;

3) на період з 01 квітня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на рівні:

для першого класу напруги – 398,09 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 771,55 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість),

та структуру таких тарифів згідно з додатком 3;

4) на період з 01 квітня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на території м. Новий Розділ Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на рівні:

для першого класу напруги – 390,07 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 436,15 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість),
та структуру таких тарифів згідно з додатком 4.

2. ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2026 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2228 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО».

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 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»
на період з 01 січня 2026 року по 31 березня 2026 року (включно)
на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги,
с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	106 362	26 148	80 214
1.1	Матеріальні витрати:	18 043	3 130	14 913
1.1.1	виробничі послуги	236	41	195
1.1.2	сировина і матеріали	205	36	169
1.1.3	послуги оператора системи передачі	5 989	1 038	4 951
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	7 605	1 319	6 286
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	1 601,00	278	1 323
1.1.6	витрати на ремонт	863	150	713
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	1 544	268	1 276
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	50 512	16 462	34 050
1.3	Витрати на оплату праці	30 860,00	5 351	25 509
1.4	Відрахування на соціальні заходи	6 789	1 177	5 612
1.5	Амортизація	2 420	420	2 000
1.6	Інші операційні витрати:	2 886	501	2 385
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	56	10	46
1.6.3	витрати на службові відрядження	12	2	10
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	58	10	48
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	2 760	479	2 281
1.7	Коригування витрат*	-5 148	-893	-4 255
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 727	299	1 428
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 727	299	1 428
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-1 156	-200	-956
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	106 933	26 247	80 686

* Коригування витрат відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1384 у бік зменшення на суму 5 147,97 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).
** Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1384 у бік зменшення на суму 1 155,53 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 397,42

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 767,37

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»
на період з 01 січня 2026 року по 31 березня 2026 року (включно)
на території м. Новий Розділ Львівської області**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	71 249	14 160	57 089
1.1	Матеріальні витрати:	10 076	1 045	9 031
1.1.1	виробничі послуги	927	96	831
1.1.2	сировина і матеріали	396	41	355
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 736	284	2 452
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	4 222	438	3 784
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	434	45	389
1.1.6	витрати на ремонт	1 088	113	975
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	273	28	245
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	23 071	9 161	13 910
1.3	Витрати на оплату праці	27 611	2 866	24 745
1.4	Відрахування на соціальні заходи	6 074	630	5 444
1.5	Амортизація	1 930	200	1 730
1.6	Інші операційні витрати:	4 533	470	4 063
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	99	10	89
1.6.3	витрати на службові відрядження	24	2	22
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	82	9	73
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	4 328	449	3 879
1.7	Коригування витрат*	-2 046	-212	-1 834
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 601	166	1 435
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 601	166	1 435
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-169	-18	-151
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	72 681	14 308	58 373

* Коригування витрат відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1384 у бік зменшення на суму 2 045,79 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1384 у бік зменшення на суму 168,81 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 389,75

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 432,32

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»
на період з 01 квітня 2026 року по 31 грудня 2026 року (включно)**
на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги,
с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	106 615	26 192	80 423
1.1	Матеріальні витрати:	18 296	3 174	15 122
1.1.1	виробничі послуги	236	41	195
1.1.2	сировина і матеріали	205	36	169
1.1.3	послуги оператора системи передачі	6 235	1 081	5 154
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	7 605	1 319	6 286
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	1 601,00	278	1 323
1.1.6	витрати на ремонт	863	150	713
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	1 551	269	1 282
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	50 512	16 462	34 050
1.3	Витрати на оплату праці	30 860,00	5 351	25 509
1.4	Відрахування на соціальні заходи	6 789	1 177	5 612
1.5	Амортизація	2 420	420	2 000
1.6	Інші операційні витрати:	2 886	501	2 385
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	56	10	46
1.6.3	витрати на службові відрядження	12	2	10
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	58	10	48
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	2 760	479	2 281
1.7	Коригування витрат*	-5 148	-893	-4 255
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 727	299	1 428
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 727	299	1 428
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-1 156	-200	-956
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	107 186	26 291	80 895

* Коригування витрат відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1384 у бік зменшення на суму 5 147,97 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).
** Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1384 у бік зменшення на суму 1 155,53 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 398,09

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 771,55

Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»
на період з 01 квітня 2026 року по 31 грудня 2026 року (включно)

на території м. Новий Розділ Львівської області

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	71 362	14 172	57 190
1.1	Матеріальні витрати:	10 189	1 057	9 132
1.1.1	виробничі послуги	927	96	831
1.1.2	сировина і матеріали	396	41	355
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 848	296	2 552
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	4 222	438	3 784
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	434	45	389
1.1.6	витрати на ремонт	1 088	113	975
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	274	28	246
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	23 071	9 161	13 910
1.3	Витрати на оплату праці	27 611	2 866	24 745
1.4	Відрахування на соціальні заходи	6 074	630	5 444
1.5	Амортизація	1 930	200	1 730
1.6	Інші операційні витрати:	4 533	470	4 063
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	99	10	89
1.6.3	витрати на службові відрядження	24	2	22
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	82	9	73
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	4 328	449	3 879
1.7	Коригування витрат*	-2 046	-212	-1 834
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 601	166	1 435
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 601	166	1 435
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-169	-18	-151
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	72 794	14 320	58 474

* Коригування витрат відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1384 у бік зменшення на суму 2 045,79 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1384 у бік зменшення на суму 168,81 тис.грн (без урахування податку на додану вартість).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 390,07

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 436,15



УТОЧНЕНО
ПРОЄКТ

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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги
з розподілу електричної енергії
АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ»:

1) на період з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 534,53 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 020,79 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) на період з 01 квітня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 535,39 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 024,35 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

3) структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на період:

з 01 січня 2026 року до 31 березня 2026 року (включно) згідно з додатком 1;

з 01 квітня 2026 року до 31 грудня 2026 року (включно) згідно з додатком 2.

2. АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2026 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2232 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

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 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРАЇНЬСКА ЗАЛІЗНИЦЯ»
на період з 01 січня 2026 року по 31 березня 2026 року (включно)**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	3 996 108	1 999 482	1 996 626
1.1	Матеріальні витрати:	860 206	404 643	455 563
1.1.1	виробничі послуги	26 654	12 538	14 116
1.1.2	сировина і матеріали	22 178	10 433	11 745
1.1.3	послуги оператора системи передачі	163 871	77 085	86 786
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	447 752	210 623	237 129
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	23 798	11 195	12 603
1.1.6	витрати на ремонт	112 580	52 958	59 622
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	63 373	29 811	33 562
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 382 063	769 833	612 230
1.3	Витрати на оплату праці	1 521 076	715 514	805 562
1.4	Відрахування на соціальні заходи	334 637	157 413	177 224
1.5	Амортизація	214 914	101 096	113 818
1.6	Інші операційні витрати:	215 721	101 475	114 246
1.6.1	плата за землю	1 027	483	544
1.6.2	витрати на зв'язок	1 673	787	886
1.6.3	витрати на службові відрядження	2 376	1 118	1 258
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	5 914	2 782	3 132
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	37	17	20
1.6.6	інші витрати	204 694	96 288	108 406
1.7	Коригування витрат*	-532 509	-250 492	-282 017
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	99 587	46 846	52 741
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	99 587	46 846	52 741
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з прислання електроустановок замовників до електричних мереж**	-24 101	-11 337	-12 764
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	4 071 594	2 034 991	2 036 603

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1544 на 2024 – 2026 роки у бік зменшення на загальну суму 479 217,31 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік залишкова сума становить 1 926,45 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 6 постанови НКРЕКП від 17 липня 2024 року № 1320 на 2025 та 2026 роки у бік зменшення на загальну суму 290 443,93 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік залишкова сума становить 159 122,93 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 1825 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 444 238,23 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 361 733 тис. грн);
відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 лютого 2025 року № 224 у бік зменшення на суму 9 727 тис. грн.

** Відповідно до (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до підпункту 1 пункту 6 постанови НКРЕКП від 17 липня 2024 року № 1320 на 2025 та 2026 роки у бік зменшення на загальну суму 46 985,54 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік залишкова сума становить 23 492,54 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 1825 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 1 215,02 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 608 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 534,53

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 020,79

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРАЇНЬСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ»
на період з 01 квітня 2026 року по 31 грудня 2026 року (включно)**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	4 003 097	2 002 769	2 000 328
1.1	Матеріальні витрати:	867 191	407 928	459 263
1.1.1	виробничі послуги	26 654	12 538	14 116
1.1.2	сировина і матеріали	22 178	10 433	11 745
1.1.3	послуги оператора системи передачі	170 583	80 242	90 341
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	447 752	210 623	237 129
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	23 798	11 195	12 603
1.1.6	витрати на ремонт	112 580	52 958	59 622
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	63 646	29 939	33 707
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 382 063	769 833	612 230
1.3	Витрати на оплату праці	1 521 076	715 514	805 562
1.4	Відрахування на соціальні заходи	334 637	157 413	177 224
1.5	Амортизація	214 914	101 096	113 818
1.6	Інші операційні витрати:	215 725	101 477	114 248
1.6.1	плата за землю	1 027	483	544
1.6.2	витрати на зв'язок	1 673	787	886
1.6.3	витрати на службові відрядження	2 376	1 118	1 258
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	5 914	2 782	3 132
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	37	17	20
1.6.6	інші витрати	204 698	96 290	108 408
1.7	Коригування витрат*	-532 509	-250 492	-282 017
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	99 587	46 846	52 741
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	99 587	46 846	52 741
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-24 101	-11 337	-12 764
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	4 078 583	2 038 278	2 040 305

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1544 на 2024 – 2026 роки у бік зменшення на загальну суму 479 217,31 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік залишкова сума становить 1 926,45 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 6 постанови НКРЕКП від 17 липня 2024 року № 1320 на 2025 та 2026 роки у бік зменшення на загальну суму 290 443,93 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік залишкова сума становить 159 122,93 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 1825 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 444 238,23 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 361 733 тис. грн);
відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 лютого 2025 року № 224 у бік зменшення на суму 9 727 тис. грн.

** Відповідно до (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до підпункту 1 пункту 6 постанови НКРЕКП від 17 липня 2024 року № 1320 на 2025 та 2026 роки у бік зменшення на загальну суму 46 985,54 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік залишкова сума становить 23 492,54 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 1825 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 1 215,02 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 608 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 535,39

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 024,35

ОБҐРУНТУВАННЯ
щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення
тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік
(із застосуванням методології «Витрати+»)

На виконання Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до вимог Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175), ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС», ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (далі – ДП «РЕМ»), ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ», АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (в межах розташування системи розподілу електричної енергії на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франково, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області та м. Новий Розділ Львівської області) (далі – ОСР, Заявники), надали до НКРЕКП заяви та додані до них документи для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік, з урахуванням постанови НКРЕКП 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» (із змінами) (далі – Постанова № 848).

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 11.11.2025, були прийняті рішення щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01 січня 2026 року для операторів систем розподілу (із застосуванням методології «Витрати+») (далі – проєкти постанов).

Схваленими рішеннями враховані підходи щодо визначення рівнів витрат статей структур тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2026 з урахуванням вимог нормативно-правових актів НКРЕ та НКРЕКП щодо тарифоутворення (Порядок № 1175).

Схвалені проєкти постанов оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет з метою отримання до 24.11.2025 зауважень та пропозицій від фізичних і юридичних осіб, їх об'єднань.

Протягом визначеного періоду до НКРЕКП надходили звернення від заінтересованих осіб, у тому числі від Заявників, із зауваженнями та пропозиціями до оприлюднених проєктів постанов. Таблиці узагальнених зауважень та пропозицій до проєктів постанов разом з позицією НКРЕКП, з урахуванням положень Постанови № 848, 01.12.2025 оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет.

Ураховуючи зазначене, за результатами опрацювання наданих заінтересованими сторонами пропозицій щодо рівнів та структур тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, Департаментом із регулювання відносин



УВ
НКРЕКП
№2438-17.2.2/25 від 05.12.2025
КЕП: Огньов А. В. 05.12.2025 09:01
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17

у сфері енергетики (далі – Департамент) враховано актуалізовану інформацію та скориговано деякі складові структур тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01 січня 2026 року, а саме:

1) статтю **«Витрати на послуги оператора системи передачі»** розраховано з урахуванням актуалізованого рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік;

2) статтю **«Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління»** розраховано з урахуванням актуалізованого рівня тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік;

3) статтю **«Витрати на електричну енергію для господарчих потреб»** перераховано з урахуванням актуалізованого рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік;

4) **прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії** розраховано як суму фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл), але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік (для ДП «РЕМ» з урахуванням обсягів розподілу електричної енергії за місцем провадження господарської діяльності на території Вінницької області).

У зв'язку з цим, перераховано статтю **«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»** з урахуванням актуалізації **прогнозованих обсягів технологічних витрат**;

5) статті витрат схвалених тарифів актуалізовано з урахуванням фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців/9*12), за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл, але не більше, ніж пропозиція Заявників;

6) для ДП «РЕМ» статті витрат: *«плата за ліцензії, дозволи»*, *«архівні послуги»* та для ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» статті витрат: *«послуга у сфері охорони (тривожна кнопка)»*, *«розробка нормативних значень технологічних витрат»*, визначено на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2025 року, приведених до року, але не більше, ніж пропозиції ОСР;

7) для АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» статтю витрат *«відрахування профспілкам»* визначено на рівні 0,3 % від розрахованих витрат на оплату праці;

8) для ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у зв'язку з запровадженням розподілу фактичних адміністративних витрат ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» з 1 січня 2025 року пропорційно між всіма видами діяльності (листи ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 28.10.2025 № 126/1.3/3-2159, від 27.11.2025 № 126/1.3/3-2417) та на підставі форм звітності № 2-НКРЕКП-розподіл, враховано пропозиції Товариства (лист від 21.11.2025 № 126/1.3/3-2368) та додатково включено чисельність адміністративного персоналу (по філії «Новороздільські електромережі та по філії Новояворівські електромережі). У зв'язку з цим, перераховано статті «витрати на оплату праці», «відрахування на соціальні заходи», «відрахування профспілкам», «витрати на охорону праці».

Також, для ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» здійснено перерахунок статті витрат «виробничі послуги» з урахуванням включення частки розподілених фактичних адміністративних витрат відповідно до форм звітності № 2-НКРЕКП-розподіл по кожній з філій Товариства.

Розрахунок здійснено як сума загальних «виробничих витрат» за діючим тарифом із застосуванням коефіцієнта $\text{ІЦВ}_{\text{прогн}}$ та частки розподілених адміністративних витрат за фактичними даними за 9 місяців 2025 року, приведених до року із застосуванням коефіцієнта $\text{ІЦВ}_{\text{прогн}}$. При цьому, здійснено перерозподіл складових цієї статті витрат пропорційно пропозиціям, які надано Товариством на 2025 рік. Також, враховано пропозиції Товариства щодо витрат на «Послуги сторонніх організацій з водопостачання, водовідведення, теплопостачання, газопостачання (комунальні послуги) в складі «Виробничих витрат»;

9) для АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС», здійснено перерозподіл складових витрат статті *«виробничі послуги»* пропорційно пропозиціям, які надано ОСР на 2025 рік;

10) з урахуванням звернень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (лист від 27.11.2025 № ЦЕ-13/1187), ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (лист від 27.11.2025 № 126/1.2/4-2418) та ДП «РЕМ» (лист від 28.11.2025 № 09/3026) включено витрати за статтею *«амортизація»*, яку визначено виходячи з фактичної амортизації за 6 місяців 2025 року згідно з податковою декларацією з податку на прибуток (додаток АМ), приведеної до року.

При цьому, для таких ОСР пропонується проектами постанов НКРЕКП передбачити вимогу, що ліцензіати мають перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2026 рік на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ліцензіата з розподілу електричної енергії на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386;

11) для АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та ДП «РЕМ» (з урахуванням листа від 04.12.2025 № 09-01/3077) актуалізовано розмір статті **«Коригування витрат»** відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 18.12.2025 № 224 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» та пункту 5 постанови НКРЕКП від 04.02.2025 № 149 «Про схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік»;

12) для ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» враховано уточнення розміру статті витрат *«сировина і матеріали»* в частині перерахунку складової *«витрати на влаштування послуг комерційного обліку»*, яку визначено на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2025 року, приведених до року із застосуванням коефіцієнта $\text{ЩВ}_{\text{прогн}}$, але не більше, ніж пропозиція компанії;

13) для ДП «РЕМ» враховано уточнення розміру статей *«витрати на оплату праці»* та *«відрахування на соціальні заходи»* із урахуванням заокруглення тарифної чисельності працівників, яку розраховано на підставі фактичної чисельності із застосуванням коефіцієнту у розмірі 1,45.

Відповідно до внесених змін перераховано статтю витрат *«внески на регулювання»*.

Питання щодо рівня тарифів для ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» на 2026 рік (оператор системи розподілу електричної енергії в Луганській області) пропонується розглянути після відновлення контролю над територією органами державної влади України.

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (*із застосуванням методології «Витрати+»*).

Проекти зазначених постанов НКРЕКП додаються.

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

Андрій ОГНЬОВ



УТОЧНЕНО
ПРОЄКТ

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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ДОЧІРНЬОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС»:

1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 137,42 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 881,59 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік згідно з додатком.

2. ДОЧІРНЬОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2026 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2229 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС».

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 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ДОЧІРНЬОГО ПІДПРИЄМСТВА ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО
ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» на 2026 рік**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	110 605	11 228	99 377
1.1	Матеріальні витрати:	17 685	1 698	15 987
1.1.1	виробничі послуги	272	26	246
1.1.2	сировина і матеріали	809	78	731
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 804	269	2 535
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	9 983	958	9 025
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	1 758	169	1 589
1.1.6	витрати на ремонт	915	88	827
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	1 144	110	1 034
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	21 488	2 672	18 816
1.3	Витрати на оплату праці	46 339	4 449	41 890
1.4	Відрахування на соціальні заходи	10 195	979	9 216
1.5	Амортизація	7 864	755	7 109
1.6	Інші операційні витрати:	4 598	441	4 157
1.6.1	плата за землю	386	37	349
1.6.2	витрати на зв'язок	450	43	407
1.6.3	витрати на службові відрядження	41	4	37
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	252	24	228
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	1 658	159	1 499
1.6.6	інші витрати	1 811	174	1 637
1.7	*Коригування витрат	2 436	234	2 202
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	2 815	270	2 545
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	2 815	270	2 545
4	Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0	0	0
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	113 420	11 498	101 922

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):

відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми 19 485 тис. грн та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2026 рік сума становить 2 436 тис. грн), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 2 110 тис. грн;

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – 21 595 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 137,42

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 881,59



УТОЧНЕНО
ПРОЄКТ

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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ
МЕРЕЖІ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ДЕРЖАВНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»:

1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:
для першого класу напруги – 230,09 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 472,28 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік згідно з додатком.

2. ДЕРЖАВНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2026 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2230 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

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 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2026 рік**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	134 602	33 490	101 112
1.1	Матеріальні витрати:	67 705	10 130	57 575
1.1.1	виробничі послуги	3 187	477	2 710
1.1.2	сировина і матеріали	1 649	247	1 402
1.1.3	послуги оператора системи передачі	4 840	724	4 116
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	40 708	6 090	34 618
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	2 672	400	2 272
1.1.6	витрати на ремонт	10 405	1 557	8 848
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	4 244	635	3 609
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	37 090	18 900	18 190
1.3	Витрати на оплату праці	107 345	16 059	91 286
1.4	Відрахування на соціальні заходи	23 616	3 533	20 083
1.5	Амортизація	54 404	8 139	46 265
1.6	Інші операційні витрати:	13 349	1 997	11 352
1.6.1	плата за землю	950	142	808
1.6.2	витрати на зв'язок	274	41	233
1.6.3	витрати на службові відрядження	83	12	71
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	679	102	577
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	200	30	170
1.6.6	інші витрати	11 163	1 670	9 493
1.7	Коригування витрат*	-168 907	-25 268	-143 639
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	18 972	2 838	16 134
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	18 972	2 838	16 134
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-371	-56	-315
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	153 203	36 272	116 931

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2202 на 2022 – 2026 роки в бік зменшення на загальну суму 221 175,42 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 44 235,26 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 на 2024 – 2030 роки в бік зменшення на загальну суму 302 201,23 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік загальна сума становить 43 172 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки в бік зменшення на загальну суму 32 481,25 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 10 827 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 16 вересня 2025 року № 1471 на 2026 – 2028 роки в бік зменшення на суму 143 335,04 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 47 778 тис. грн);
відповідно до пункту 5 постанови НКРЕКП від 04 лютого 2025 року № 149 на 2026 – 2028 роки в бік зменшення на суму 68 685 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 22 895 тис. грн).

** Відповідно до (без урахування податку на додану вартість):

підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 на 2024 – 2030 роки в бік зменшення на загальну суму 672,13 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 96 тис. грн);
підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки в бік зменшення на загальну суму 825,99 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 275 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 230,09

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 472,28



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»:

1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 677,62 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 681,37 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік згідно з додатком.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2026 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2231 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ».

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 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2026 рік**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	20 697	20 697	0
1.1	Матеріальні витрати:	4 665	4 665	0
1.1.1	виробничі послуги	35	35	0
1.1.2	сировина і матеріали	35	35	0
1.1.3	послуги оператора системи передачі	138	138	0
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	3 453	3 453	0
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	0	0	0
1.1.6	витрати на ремонт	1 004	1 004	0
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	0	0	0
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 059	1 059	0
1.3	Витрати на оплату праці	7 089	7 089	0
1.4	Відрахування на соціальні заходи	1 560	1 560	0
1.5	Амортизація	998	998	0
1.6	Інші операційні витрати:	529	529	0
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	0	0	0
1.6.3	витрати на службові відрядження	0	0	0
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	0	0	0
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	529	529	0
1.7	Коригування витрат*	4 797	4 797	0
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	446	446	0
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	446	446	0
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0	0	0
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	21 143	21 143	0

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):

відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми 38 373 тис. грн та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2026 рік сума становить 4 797 тис. грн), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 3 220 тис. грн;

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – 41 593 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 677,62

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 681,37



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

ПОСТАНОВА

_____ Київ _____

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги
з розподілу електричної енергії
ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»:

1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в

управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на рівні:

для першого класу напруги – 399,06 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 777,62 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», згідно з додатком 1;

3) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на території м. Новий Розділ Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на рівні:

для першого класу напруги – 390,54 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 441,69 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

4) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на території м. Новий Розділ Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», згідно з додатком 2.

2. ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2026 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок

бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2228 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО».

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 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2026 рік
на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги,
с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	106 982	26 256	80 726
1.1	Матеріальні витрати:	18 662	3 238	15 424
1.1.1	виробничі послуги	236	41	195
1.1.2	сировина і матеріали	205	36	169
1.1.3	послуги оператора системи передачі	6 591	1 143	5 448
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	7 605	1 319	6 286
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	1 601,00	278	1 323
1.1.6	витрати на ремонт	863	150	713
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	1 561	271	1 290
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	50 512	16 462	34 050
1.3	Витрати на оплату праці	30 860,00	5 351	25 509
1.4	Відрахування на соціальні заходи	6 789	1 177	5 612
1.5	Амортизація	2 420	420	2 000
1.6	Інші операційні витрати:	2 887	501	2 386
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	56	10	46
1.6.3	витрати на службові відрядження	12	2	10
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	58	10	48
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	2 761	479	2 282
1.7	Коригування витрат*	-5 148	-893	-4 255
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 727	299	1 428
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 727	299	1 428
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-1 156	-200	-956
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	107 553	26 355	81 198

* Коригування витрат відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1384 у бік зменшення на суму 5 147,97 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1384 у бік зменшення на суму 1 155,53 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 399,06

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 777,62

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2026 рік
на території м. Новий Розділ Львівської області**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	71 525	14 189	57 336
1.1	Матеріальні витрати:	10 352	1 074	9 278
1.1.1	виробничі послуги	927	96	831
1.1.2	сировина і матеріали	396	41	355
1.1.3	послуги оператора системи передачі	3 010	312	2 698
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	4 222	438	3 784
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	434	45	389
1.1.6	витрати на ремонт	1 088	113	975
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	275	29	246
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	23 071	9 161	13 910
1.3	Витрати на оплату праці	27 611	2 866	24 745
1.4	Відрахування на соціальні заходи	6 074	630	5 444
1.5	Амортизація	1 930	200	1 730
1.6	Інші операційні витрати:	4 533	470	4 063
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	99	10	89
1.6.3	витрати на службові відрядження	24	2	22
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	82	9	73
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	4 328	449	3 879
1.7	Коригування витрат*	-2 046	-212	-1 834
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 601	166	1 435
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 601	166	1 435
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-169	-18	-151
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	72 957	14 337	58 620

* Коригування витрат відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1384 у бік зменшення на суму 2 045,79 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1384 у бік зменшення на суму 168,81 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 390,54

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 441,69



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги
з розподілу електричної енергії
АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ»:

- 1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:
 - для першого класу напруги – 536,65 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);
 - для другого класу напруги – 2 029,54 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік згідно з додатком.

2. АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2026 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2232 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

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 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРАЇНЬСКА ЗАЛІЗНИЦЯ» на 2026 рік**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	4 013 254	2 007 548	2 005 706
1.1	Матеріальні витрати:	877 342	412 704	464 638
1.1.1	виробничі послуги	26 654	12 538	14 116
1.1.2	сировина і матеріали	22 178	10 433	11 745
1.1.3	послуги оператора системи передачі	180 337	84 831	95 506
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	447 752	210 623	237 129
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	23 798	11 195	12 603
1.1.6	витрати на ремонт	112 580	52 958	59 622
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	64 043	30 126	33 917
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 382 063	769 833	612 230
1.3	Витрати на оплату праці	1 521 076	715 514	805 562
1.4	Відрахування на соціальні заходи	334 637	157 413	177 224
1.5	Амортизація	214 914	101 096	113 818
1.6	Інші операційні витрати:	215 731	101 480	114 251
1.6.1	плата за землю	1 027	483	544
1.6.2	витрати на зв'язок	1 673	787	886
1.6.3	витрати на службові відрядження	2 376	1 118	1 258
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	5 914	2 782	3 132
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	37	17	20
1.6.6	інші витрати	204 704	96 293	108 411
1.7	Коригування витрат*	-532 509	-250 492	-282 017
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	99 587	46 846	52 741
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	99 587	46 846	52 741
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-24 101	-11 337	-12 764
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	4 088 740	2 043 057	2 045 683

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1544 на 2024 – 2026 роки у бік зменшення на загальну суму 479 217,31 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік залишкова сума становить 1 926,45 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 6 постанови НКРЕКП від 17 липня 2024 року № 1320 на 2025 та 2026 роки у бік зменшення на загальну суму 290 443,93 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік залишкова сума становить 159 122,93 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 1825 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 444 238,23 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 361 733 тис. грн);
відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 лютого 2025 року № 224 у бік зменшення на суму 9 727 тис. грн.

** Відповідно до (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до підпункту 1 пункту 6 постанови НКРЕКП від 17 липня 2024 року № 1320 на 2025 та 2026 роки у бік зменшення на загальну суму 46 985,54 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік залишкова сума становить 23 492,54 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 1825 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 1 215,02 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 608 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 536,65

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 029,54

ОБГРУНТУВАННЯ
щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення
тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік
(із застосуванням методології «Витрати+»)

На виконання Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до вимог Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175), ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС», ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (далі – ДП «РЕМ»), ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ», АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (в межах розташування системи розподілу електричної енергії на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франково, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області та м. Новий Розділ Львівської області) (далі – ОСР, Заявники), надали до НКРЕКП заяви та додані до них документи для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік, з урахуванням постанови НКРЕКП 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» (із змінами) (далі – Постанова № 848).

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 11.11.2025, були прийняті рішення щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01 січня 2026 року для операторів систем розподілу (із застосуванням методології «Витрати+») (далі – проєкти постанов).

Схваленими рішеннями враховані підходи щодо визначення рівнів витрат статей структур тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2026 з урахуванням вимог нормативно-правових актів НКРЕ та НКРЕКП щодо тарифоутворення (Порядок № 1175).

Схвалені проєкти постанов оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет з метою отримання до 24.11.2025 зауважень та пропозицій від фізичних і юридичних осіб, їх об'єднань.

Протягом визначеного періоду до НКРЕКП надходили звернення від заінтересованих осіб, у тому числі від Заявників, із зауваженнями та пропозиціями до оприлюднених проєктів постанов. Таблиці узагальнених зауважень та пропозицій до проєктів постанов разом з позицією НКРЕКП, з урахуванням положень Постанови № 848, 01.12.2025 оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет.

Ураховуючи зазначене, за результатами опрацювання наданих заінтересованими сторонами пропозицій щодо рівнів та структур тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики (далі – Департамент) враховано актуалізовану інформацію та сформулював деякі складові структур тарифів на послуги з розподілу електричної



НКРЕКП
№2380-17.2.2/25 від 01.12.2025
КЕП: Огньов А. В. 01.12.2025 16:06
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17

енергії з 01 січня 2026 року, а саме:

1) статтю **«Витрати на послуги оператора системи передачі»** розраховано з урахуванням актуалізованого рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік;

2) статтю **«Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління»** розраховано з урахуванням актуалізованого рівня тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік;

3) статтю **«Витрати на електричну енергію для господарчих потреб»** перераховано з урахуванням актуалізованого рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2026 рік;

4) **прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії** розраховано як суму фактичних обсягів розподілу IV кварталу 2024 року та I-III кварталів 2025 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (далі – форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл), але не менше, ніж пропозиція компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2025 рік (для ДП «РЕМ» з урахуванням обсягів розподілу електричної енергії за місцем провадження господарської діяльності на території Вінницької області).

У зв'язку з цим, перераховано статтю **«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»** з урахуванням актуалізації прогнозованих обсягів технологічних витрат;

5) статті витрат схвалених тарифів актуалізовано з урахуванням фактичних звітних даних за 9 місяців 2025 року, приведених до року (факт 9 місяців/9*12), за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл, але не більше, ніж пропозиція Заявників;

6) для ДП «РЕМ» статті витрат: *«плата за ліцензії, дозволи», «архівні послуги»* та для ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» статті витрат: *«послуга у сфері охорони (тривожна кнопка)», «розробка нормативних значень технологічних витрат»*, визначено на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2025 року, приведених до року, але не більше, ніж пропозиції ОСР;

7) для АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» статтю витрат *«відрахування профспілкам»* визначено на рівні 0,3 % від розрахованих витрат на оплату праці;

8) для ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» у зв'язку з запровадженням розподілу фактичних адміністративних витрат ТОВ «Нафтогаз Тепло» з 1 січня 2025 року пропорційно між всіма видами діяльності (листи ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 28.10.2025 № 126/1.3/3-2159, від 27.11.2025 № 126/1.3/3-2417) та на підставі форм звітності № 2-НКРЕКП-розподіл, враховано пропозиції Товариства (лист від 21.11.2025 № 126/1.3/3-2368) та додатково включено чисельність адміністративного персоналу (по філії «Новороздільські електромережі та по філії Новояворівські електромережі). У зв'язку з цим, перераховано статті «витрати на оплату праці», «відрахування на соціальні заходи», «відрахування профспілкам», «витрати на охорону праці».

Також, для ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» здійснено перерахунок статті витрат «виробничі послуги» з урахуванням включення частки розподілених фактичних адміністративних витрат відповідно до форм звітності № 2-НКРЕКП-розподіл по кожній з філій Товариства.

Розрахунок здійснено як сума загальних «виробничих витрат» за діючим тарифом із застосуванням коефіцієнта $\text{ІЦВ}_{\text{прогн}}$ та частки розподілених адміністративних витрат за фактичними даними за 9 місяців 2025 року, приведених до року із застосуванням коефіцієнта $\text{ІЦВ}_{\text{прогн}}$. При цьому, здійснено перерозподіл складових цієї статті витрат пропорційно пропозиціям, які надано Товариством на 2025 рік. Також, враховано пропозиції Товариства щодо витрат на «Послуги сторонніх організацій з водопостачання, водовідведення, теплопостачання, газопостачання (комунальні послуги) в складі «Виробничих витрат»;

9) для АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС», здійснено перерозподіл складових витрат статті *«виробничі послуги»* пропорційно пропозиціям, які надано ОСР на 2025 рік;

10) з урахуванням звернень АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (лист від 27.11.2025 № ЦЕ-13/1187), ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (лист від 27.11.2025 № 126/1.2/4-2418) та ДП «РЕМ» (лист від 28.11.2025 № 09/3026) включено витрати за статтею *«амортизація»*, яку визначено виходячи з фактичної амортизації за 6 місяців 2025 року згідно з податковою декларацією з податку на прибуток (додаток АМ), приведеної до року.

При цьому, для таких ОСР пропонується проєктами постанов НКРЕКП передбачити вимогу, що ліцензіати мають перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2026 рік на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ліцензіата з розподілу електричної енергії на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

Відповідно до внесених змін перераховано статтю витрат *«внески на регулювання»*.

Питання щодо рівня тарифів для ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» на 2026 рік (оператор системи розподілу електричної енергії в Луганській області) пропонується розглянути після відновлення контролю над територією органами державної влади України.

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд НКРЕКП вноситься питання про прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік (*із застосуванням методології «Витрати+»*).

Проекти зазначених постанов НКРЕКП додаються.

**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 тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ДОЧІРНЬОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС»:

1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:
для першого класу напруги – 136,92 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 874,45 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік згідно з додатком.

2. ДОЧІРНЬОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2026 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2229 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС».

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 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ДОЧІРНЬОГО ПІДПРИЄМСТВА ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО
ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» на 2026 рік**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	110 175	11 186	98 989
1.1	Матеріальні витрати:	17 255	1 656	15 599
1.1.1	виробничі послуги	272	26	246
1.1.2	сировина і матеріали	379	36	343
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 804	269	2 535
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	9 983	958	9 025
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	1 758	169	1 589
1.1.6	витрати на ремонт	915	88	827
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	1 144	110	1 034
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	21 488	2 672	18 816
1.3	Витрати на оплату праці	46 339	4 449	41 890
1.4	Відрахування на соціальні заходи	10 195	979	9 216
1.5	Амортизація	7 864	755	7 109
1.6	Інші операційні витрати:	4 598	441	4 157
1.6.1	плата за землю	386	37	349
1.6.2	витрати на зв'язок	450	43	407
1.6.3	витрати на службові відрядження	41	4	37
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	252	24	228
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	1 658	159	1 499
1.6.6	інші витрати	1 811	174	1 637
1.7	*Коригування витрат	2 436	234	2 202
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	2 815	270	2 545
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	2 815	270	2 545
4	Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0	0	0
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	112 990	11 456	101 534

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):

відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми 19 485 тис. грн та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2026 рік сума становить 2 436 тис. грн), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 2 110 тис. грн;

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – 21 595 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 136,92

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 874,45



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ
МЕРЕЖІ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ДЕРЖАВНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»:

1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:
для першого класу напруги – 251,98 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 546,76 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік згідно з додатком.

2. ДЕРЖАВНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2026 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2230 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

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 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2026 рік

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	157 676	36 941	120 735
1.1	Матеріальні витрати:	67 705	10 130	57 575
1.1.1	виробничі послуги	3 187	477	2 710
1.1.2	сировина і матеріали	1 649	247	1 402
1.1.3	послуги оператора системи передачі	4 840	724	4 116
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	40 708	6 090	34 618
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	2 672	400	2 272
1.1.6	витрати на ремонт	10 405	1 557	8 848
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	4 244	635	3 609
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	37 090	18 900	18 190
1.3	Витрати на оплату праці	107 480	16 079	91 401
1.4	Відрахування на соціальні заходи	23 646	3 537	20 109
1.5	Амортизація	54 404	8 139	46 265
1.6	Інші операційні витрати:	13 363	1 999	11 364
1.6.1	плата за землею	950	142	808
1.6.2	витрати на зв'язок	274	41	233
1.6.3	витрати на службові відрядження	83	12	71
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	679	102	577
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	200	30	170
1.6.6	інші витрати	11 177	1 672	9 505
1.7	Коригування витрат*	-146 012	-21 843	-124 169
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	18 972	2 838	16 134
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	18 972	2 838	16 134
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-371	-56	-315
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	176 277	39 723	136 554

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 17 листопада 2021 року № 2202 на 2022 – 2026 роки в бік зменшення на загальну суму 221 175,42 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 44 235,26 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 на 2024 – 2030 роки в бік зменшення на загальну суму 302 201,23 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік загальна сума становить 43 172 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки в бік зменшення на загальну суму 32 481,25 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 10 827 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 16 вересня 2025 року № 1471 на 2026 – 2028 роки в бік зменшення на суму 143 335,04 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 47 778 тис. грн).

** Відповідно до (без урахування податку на додану вартість):

підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 на 2024 – 2030 роки в бік зменшення на загальну суму 672,13 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 96 тис. грн);
підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки в бік зменшення на загальну суму 825,99 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 275 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 251,98

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 546,76



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги з
розподілу електричної енергії
ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»:

1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:
для першого класу напруги – 677,62 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 681,37 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік згідно з додатком.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2026 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2231 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ».

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 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2026 рік**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	20 697	20 697	0
1.1	Матеріальні витрати:	4 665	4 665	0
1.1.1	виробничі послуги	35	35	0
1.1.2	сировина і матеріали	35	35	0
1.1.3	послуги оператора системи передачі	138	138	0
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	3 453	3 453	0
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	0	0	0
1.1.6	витрати на ремонт	1 004	1 004	0
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	0	0	0
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 059	1 059	0
1.3	Витрати на оплату праці	7 089	7 089	0
1.4	Відрахування на соціальні заходи	1 560	1 560	0
1.5	Амортизація	998	998	0
1.6	Інші операційні витрати:	529	529	0
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	0	0	0
1.6.3	витрати на службові відрядження	0	0	0
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	0	0	0
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	529	529	0
1.7	Коригування витрат*	4 797	4 797	0
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	446	446	0
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	446	446	0
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0	0	0
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	21 143	21 143	0

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):

відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми 38 373 тис. грн та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2026 рік сума становить 4 797 тис. грн), у т. ч:

сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 3 220 тис. грн;

сума недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2022 році – 41 593 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 677,62

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 681,37



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги
з розподілу електричної енергії
ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»:

1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в

управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на рівні:

для першого класу напруги – 399,06 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 777,62 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», згідно з додатком 1;

3) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на території м. Новий Розділ Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на рівні:

для першого класу напруги – 390,54 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 441,69 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

4) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на території м. Новий Розділ Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», згідно з додатком 2.

2. ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2026 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок

бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2228 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО».

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 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2026 рік
на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги,
с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	106 982	26 256	80 726
1.1	Матеріальні витрати:	18 662	3 238	15 424
1.1.1	виробничі послуги	236	41	195
1.1.2	сировина і матеріали	205	36	169
1.1.3	послуги оператора системи передачі	6 591	1 143	5 448
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	7 605	1 319	6 286
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	1 601,00	278	1 323
1.1.6	витрати на ремонт	863	150	713
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	1 561	271	1 290
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	50 512	16 462	34 050
1.3	Витрати на оплату праці	30 860,00	5 351	25 509
1.4	Відрахування на соціальні заходи	6 789	1 177	5 612
1.5	Амортизація	2 420	420	2 000
1.6	Інші операційні витрати:	2 887	501	2 386
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	56	10	46
1.6.3	витрати на службові відрядження	12	2	10
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	58	10	48
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	2 761	479	2 282
1.7	Коригування витрат*	-5 148	-893	-4 255
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 727	299	1 428
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 727	299	1 428
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-1 156	-200	-956
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	107 553	26 355	81 198

* Коригування витрат відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1384 у бік зменшення на суму 5 147,97 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1384 у бік зменшення на суму 1 155,53 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 399,06

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 777,62

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2026 рік
на території м. Новий Розділ Львівської області**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	71 525	14 189	57 336
1.1	Матеріальні витрати:	10 352	1 074	9 278
1.1.1	виробничі послуги	927	96	831
1.1.2	сировина і матеріали	396	41	355
1.1.3	послуги оператора системи передачі	3 010	312	2 698
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	4 222	438	3 784
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	434	45	389
1.1.6	витрати на ремонт	1 088	113	975
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	275	29	246
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	23 071	9 161	13 910
1.3	Витрати на оплату праці	27 611	2 866	24 745
1.4	Відрахування на соціальні заходи	6 074	630	5 444
1.5	Амортизація	1 930	200	1 730
1.6	Інші операційні витрати:	4 533	470	4 063
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	99	10	89
1.6.3	витрати на службові відрядження	24	2	22
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	82	9	73
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	4 328	449	3 879
1.7	Коригування витрат*	-2 046	-212	-1 834
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 601	166	1 435
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 601	166	1 435
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-169	-18	-151
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	72 957	14 337	58 620

* Коригування витрат відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1384 у бік зменшення на суму 2 045,79 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

** Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 вересня 2025 року № 1384 у бік зменшення на суму 168,81 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 390,54

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 441,69



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про встановлення тарифів на послуги
з розподілу електричної енергії
АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470, Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ»:

1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 537,85 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 034,50 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2026 рік згідно з додатком.

2. АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2026 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2026 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.

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

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 19 грудня 2024 року № 2232 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

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 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» на 2026 рік

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	4 022 987	2 012 126	2 010 861
1.1	Матеріальні витрати:	877 342	412 704	464 638
1.1.1	виробничі послуги	26 654	12 538	14 116
1.1.2	сировина і матеріали	22 178	10 433	11 745
1.1.3	послуги оператора системи передачі	180 337	84 831	95 506
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	447 752	210 623	237 129
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	23 798	11 195	12 603
1.1.6	витрати на ремонт	112 580	52 958	59 622
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	64 043	30 126	33 917
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 382 063	769 833	612 230
1.3	Витрати на оплату праці	1 521 076	715 514	805 562
1.4	Відрахування на соціальні заходи	334 637	157 413	177 224
1.5	Амортизація	214 914	101 096	113 818
1.6	Інші операційні витрати:	215 737	101 483	114 254
1.6.1	плата за землю	1 027	483	544
1.6.2	витрати на зв'язок	1 673	787	886
1.6.3	витрати на службові відрядження	2 376	1 118	1 258
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	5 914	2 782	3 132
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	37	17	20
1.6.6	інші витрати	204 710	96 296	108 414
1.7	Коригування витрат*	-522 782	-245 917	-276 865
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	99 587	46 846	52 741
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	99 587	46 846	52 741
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приспівання електроустановок замовників до електричних мереж**	-24 101	-11 337	-12 764
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	4 098 473	2 047 635	2 050 838

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1544 на 2024 – 2026 роки у бік зменшення на загальну суму 479 217,31 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік залишкова сума становить 1 926,45 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 6 постанови НКРЕКП від 17 липня 2024 року № 1320 на 2025 та 2026 роки у бік зменшення на загальну суму 290 443,93 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік залишкова сума становить 159 122,93 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 1825 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 444 238,23 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 361 733 тис. грн).

** Відповідно до (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до підпункту 1 пункту 6 постанови НКРЕКП від 17 липня 2024 року № 1320 на 2025 та 2026 роки у бік зменшення на загальну суму 46 985,54 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік залишкова сума становить 23 492,54 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 11 листопада 2025 року № 1825 на 2026 та 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 1 215,02 тис. грн (з розрахунку на 2026 рік сума становить 608 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 537,85

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 034,50