

ОБГРУНТУВАННЯ
щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення
тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 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 – Заявники), надали до НКРЕКП заяви та додані до них документи для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 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» (далі – Постанова № 848).

Крім того, до НКРЕКП надійшов лист ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» (ТОВ «ЛЕО») (від 27.09.2024 № 01-09/27-189), яким зокрема зазначається про неможливість коректного прогнозування обсягів розподілу електричної енергії та витрат на здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на 2025 рік.

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 13.11.2024, було прийнято рішення щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01 січня 2025 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 01.01.2025 з урахуванням вимог нормативно-правових актів НКРЕ та НКРЕКП щодо тарифоутворення (Порядку № 1175).

При цьому, при розрахунку рівнів схвалених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для ТОВ «ЛЕО» більшість статей структури тарифів та співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах, крім ключових статей витрат, які розраховано із застосуванням загальних підходів наведених в обґрунтовальних підходах до схваленого рішення.

Схвалені проєкти постанов оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет з метою отримання до 24.11.2024 зауважень та пропозицій від фізичних осіб, їх об'єднань.



№2649-17.2.1/24 від 18.12.2024
КЕП: Огньов А. В. 17.12.2024 15:01
3FAA9288358EC00304000000A2901E00EC42C400
Сертифікат дійсний з 16.10.2023 до 16.10.2025 14:28

Протягом визначеного періоду до НКРЕКП надходили звернення від заінтересованих осіб, у тому числі від Заявників, із зауваженнями і пропозиціями до оприлюднених проєктів постанов. Таблиці узагальнених зауважень та пропозицій до проєктів постанов разом з позицією НКРЕКП, з урахуванням положень Постанови № 848, 04.12.2024 оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет.

Ураховуючи зазначене, за результатами опрацювання наданих заінтересованими сторонами пропозицій щодо рівнів та структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структур тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01 січня 2025 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 2025 рік (у розмірі 686,23 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість));

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 2025 рік (у розмірі 98,97 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість));

3) статтю «**Витрати на електричну енергію для господарчих потреб**» перераховано з урахуванням актуалізованого рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік у розмірі 686,23 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

4) Статтю «**Витрати на оплату праці**» актуалізовано з урахуванням: змін до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, в частині застосування статистичних даних щодо середньомісячної заробітної плати штатних працівників за видами економічної діяльності за період січень – вересень 2024 року наростаючим підсумком, яка склала по промисловості України на рівні 22 186 грн (інформація розміщена на вебсайті Держстата);

коефіцієнта співвідношення середньої заробітної плати штатних працівників промисловості України за період січень – вересень 2024 року наростаючим підсумком до середньої заробітної плати штатних працівників промисловості України за період січень – серпень 2021 року, визначеного на рівні 1,5392;

коефіцієнта β на рівні 0,24 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати);

Середнє зростання середньомісячної заробітної плати становить 15%.

5) При визначенні статті **«Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»** враховано фіксований платіж за користування програмним забезпеченням оператора ринку у розмірі 3 853,44 грн (без ПДВ) та рівень тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР у розмірі 5,86 грн/МВт·год (без ПДВ), відповідно до постанови НКРЕКП від 10.12.2024 № 2103 *«Про погодження АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ» фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням оператора ринку та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку на 2025 рік»*. (далі – Постанова № 2103).

Також актуалізовано прогнозний рівень платежу за здійснення операцій купівлі та/або продажу з учасників на ТОВ «Українська енергетична біржа», що становить 2,93 грн/МВт·год (*1/2 від тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР у розмірі 5,86 грн/МВт·год (без ПДВ), відповідно до Постанови № 2103*).

б) для ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (Новояворівська філія) співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги відповідно до вимог Порядку № 1175 враховано станом на 01.10.2024 відповідно до актуалізованих розрахунків, здійснених, з урахуванням запиту НКРЕКП від 10.10.2024 № 11536/17.2.1/7-24 та додаткового запиту від 09.11.2024 № 12832/7.2.2/7-24 (щодо підстав для зміни співвідношення умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги станом на 01.10.2024 у порівнянні із аналогічним співвідношенням, врахованим у тарифах, встановлених на 2024 рік). При цьому враховано технічні помилки по ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (Новояворівська філія) у розрахунку співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги станом на 01.10.2024.

7) статті схвалених витрат було актуалізовано з урахуванням фактичних показників на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2024 року, приведених до року (факт 9 місяців /9*12), за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», але не більше, ніж пропозиція Заявників.

При цьому для ДП «РЕМ», у зв'язку з відсутністю форми звітності 2-НКРЕКП за 9 місяців 2024 року, рівні статей витрат у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік залишено на схвалених рівнях.

8) актуалізовано розмір статей **«Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж»** відповідно до проекту

рішення НКРЕКП, включеного до порядку денного засідання Комісії на 10.12.2024 (питання перенесено на доопрацювання) щодо внесення змін до відповідних постанов НКРЕКП в частині відтермінування строку врахування залишкових (загальних) позитивних сум коригувань витрат структур тарифів операторів систем розподілу, рішення за якими прийнято за результатами перевірок ліцензованої діяльності за 2021 – 2023 роки (з урахуванням узгодженого рішення прийнятого за підсумками наради, яка відбулася 16.12.2024 за участі Голови та членів НКРЕКП, для досягнення балансу інтересів споживачів електричної енергії, учасників ринку електричної енергії і держави).

Крім того, структурами витрат враховано дельти по заокругленням сум коригувань.

9) перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги визначені як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції Заявників, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.

Для ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» враховано актуалізацію прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії на 1 класі напруги, з урахуванням пропозицій, наданих ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС».

Для ДП «РЕМ» застосовано підхід до формування обсягів розподілу електричної енергії, передбачений схваленим рішенням, у зв'язку з тим що у НКРЕКП відсутня звітність діяльності Підприємства за III квартал 2024 року.

10) відповідно до внесених змін актуалізовано статтю витрат **«внески на регулювання»**.

При цьому за підсумками зазначеної наради (яка відбулася 16.12.2024) питання перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» на 2025 рік вирішено розглянути після відновлення контролю над територією органами державної влади України.

Ураховуючи вищезазначене, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням методології «Витрати+» з 01.01.2025.

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
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 – 328,39 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 631,86 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 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 – 317,16 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 086,30 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

4) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 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 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2025 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 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 грудня 2023 року № 2352 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2025 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 2025 рік**

на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окільки, 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:	94 308	21 323	72 985
1.1	Матеріальні витрати:	15 824	2 763	13 061
1.1.1	виробничі послуги	62	11	51
1.1.2	сировина і матеріали	182	32	150
1.1.3	послуги оператора системи передачі	6 772	1 182	5 590
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	6 784	1 184	5 600
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	674	118	556
1.1.6	витрати на ремонт	760	133	627
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	590	103	487
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	48 206	13 273	34 933
1.3	Витрати на оплату праці	24 363	4 254	20 109
1.4	Відрахування на соціальні заходи	5 360	936	4 424
1.5	Амортизація	1 135	198	937
1.6	Інші операційні витрати:	2 542	444	2 098
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	49	9	40
1.6.3	витрати на службові відрядження	11	2	9
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	51	9	42
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	2 431	424	2 007
1.7	Коригування витрат*	-3 122	-545	-2 577
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 474	257	1 217
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 474	257	1 217
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-196	-34	-162
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)	95 586	21 546	74 040

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

підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1663 у бік зменшення на загальну суму 4 664,46 тис. грн, (з розрахунку на 2025 рік сума становить 2 330,62 тис. грн);
підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 27 серпня 2024 року № 1528 на 2025 рік у бік зменшення на суму 791,36 тис. грн.

** Відповідно до підпункту 1 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1663 на 2024 – 2025 роки в бік зменшення на загальну суму 391,54 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 195,54 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) – 328,39

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 631,86

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2025 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:	65 352	11 957	53 395
1.1	Матеріальні витрати:	9 979	1 037	8 942
1.1.1	виробничі послуги	605	63	542
1.1.2	сировина і матеріали	348	36	312
1.1.3	послуги оператора системи передачі	3 637	378	3 259
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	3 942	410	3 532
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	292	30	262
1.1.6	витрати на ремонт	958	100	858
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	197	20	177
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	25 891	7 855	18 036
1.3	Витрати на оплату праці	21 002	2 184	18 818
1.4	Відрахування на соціальні заходи	4 620	480	4 140
1.5	Амортизація	1 515	158	1 357
1.6	Інші операційні витрати:	4 004	416	3 588
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	87	9	78
1.6.3	витрати на службові відрядження	21	2	19
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	72	7	65
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	3 824	398	3 426
1.7	Коригування витрат*	-1 659	-173	-1 486
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 373	143	1 230
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 373	143	1 230
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-55	-6	-49
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)	66 670	12 094	54 576

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

підпункту 1 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1663 у бік зменшення на загальну суму 4 723,38 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 1 659,00 тис. грн);

підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 27 серпня 2024 року № 1528 на 2025 рік у бік зменшення на суму 92,70 тис. грн.

** Відповідно до підпункту 1 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1663 на 2024 – 2025 роки в бік зменшення на загальну суму 108,6 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 54,60 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) – 317,16

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 086,30

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 – 88,55 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 643,20 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 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 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2025 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 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 грудня 2023 року № 2350 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2025 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
ДОЧІРЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО
ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» на 2025 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:	99 973	11 030	88 943
1.1	Матеріальні витрати:	19 636	1 885	17 751
1.1.1	виробничі послуги	239	23	216
1.1.2	сировина і матеріали	367	35	332
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 605	250	2 355
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	13 300	1 277	12 023
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	1 499	144	1 355
1.1.6	витрати на ремонт	822	79	743
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	804	77	727
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	18 544	3 214	15 330
1.3	Витрати на оплату праці	39 606	3 802	35 804
1.4	Відрахування на соціальні заходи	8 713	836	7 877
1.5	Амортизація	6 782	651	6 131
1.6	Інші операційні витрати:	4 256	408	3 848
1.6.1	плата за землю	450	43	407
1.6.2	витрати на зв'язок	340	33	307
1.6.3	витрати на службові відрядження	36	3	33
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	222	21	201
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	1 689	162	1 527
1.6.6	інші витрати	1 519	146	1 373
1.7	Коригування витрат*	2 436	234	2 202
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	2 370	228	2 142
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	2 370	228	2 142
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)	102 343	11 258	91 085

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

відповідно до пункту 7.22 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення на суму 2 436 тис. грн, яка визначена як 50 % від загальної суми 19 485 тис. грн, що враховується протягом 2024 – 2027 років, 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) – 88,55

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 643,20

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 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 – 168,17 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 871,94 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 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 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 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 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 грудня 2023 року № 2354 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2025 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 2025 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:	504 791	96 264	408 527
1.1	Матеріальні витрати:	106 401	15 450	90 951
1.1.1	виробничі послуги	3 171	460	2 711
1.1.2	сировина і матеріали	1 730	251	1 479
1.1.3	послуги оператора системи передачі	8 532	1 239	7 293
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	75 825	11 010	64 815
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	2 476	360	2 116
1.1.6	витрати на ремонт	10 921	1 586	9 335
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	3 746	544	3 202
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	60 736	31 787	28 949
1.3	Витрати на оплату праці	320 166	46 488	273 678
1.4	Відрахування на соціальні заходи	70 437	10 227	60 210
1.5	Амортизація	29 489	4 282	25 207
1.6	Інші операційні витрати:	17 699	2 570	15 129
1.6.1	плата за землю	976	142	834
1.6.2	витрати на зв'язок	569	83	486
1.6.3	витрати на службові відрядження	278	40	238
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	678	98	580
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	220	32	188
1.6.6	інші витрати	14 978	2 175	12 803
1.7	Коригування витрат*	-100 137	-14 540	-85 597
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	19 041	2 765	16 276
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	19 041	2 765	16 276
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присилення електроустановок замовників до електричних мереж**	-371	-54	-317
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)	523 461	98 975	424 486

* 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 у бік зменшення на загальну суму 221 175,42 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 44 235 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 на 2024 – 2030 роки у бік зменшення на загальну суму 304 104,28 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік загальна сума становить 45 075 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 32 481,25 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 10 827 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 у бік зменшення на загальну суму 672,13 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 96 тис. грн);
підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 825,99 тис. грн (з розрахунку на 2025 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) – 168,17

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 871,94

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
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 – 96,86 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 029,10 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 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 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2025 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 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 грудня 2023 року № 2353 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2025 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 2025 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:	45 664	7 378	38 286
1.1	Матеріальні витрати:	11 263	1 392	9 871
1.1.1	виробничі послуги	101	12	89
1.1.2	сировина і матеріали	98	12	86
1.1.3	послуги оператора системи передачі	461	57	404
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	7 740	957	6 783
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	0	0	0
1.1.6	витрати на ремонт	2 863	354	2 509
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	3 283	2 140	1 143
1.3	Витрати на оплату праці	19 556	2 417	17 139
1.4	Відрахування на соціальні заходи	4 302	532	3 770
1.5	Амортизація	1 070	132	938
1.6	Інші операційні витрати:	1 393	172	1 221
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	1 393	172	1 221
1.7	Коригування витрат*	4 797	593	4 204
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 254	155	1 099
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 254	155	1 099
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)	46 918	7 533	39 385

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

витрат 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 на суму 4 797 тис. грн, яка визначена як 50 % від загальної суми 38 373 тис. грн, що враховується протягом 2024 – 2027 років, 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) – 96,86

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 029,10

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
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 – 429,44 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 782,25 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік згідно з додатком.

2. АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2025 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 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 грудня 2023 року № 2355 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2025 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 2025 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:	3 568 012	1 679 255	1 888 757
1.1	Матеріальні витрати:	806 515	346 802	459 713
1.1.1	виробничі послуги	23 463	10 089	13 374
1.1.2	сировина і матеріали	19 522	8 394	11 128
1.1.3	послуги оператора системи передачі	165 768	71 280	94 488
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	420 557	180 840	239 717
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	23 334	10 034	13 300
1.1.6	витрати на ремонт	99 102	42 614	56 488
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	54 769	23 551	31 218
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 180 069	652 437	527 632
1.3	Витрати на оплату праці	1 313 169	564 663	748 506
1.4	Відрахування на соціальні заходи	288 897	124 226	164 671
1.5	Амортизація	178 346	76 689	101 657
1.6	Інші операційні витрати:	169 475	72 875	96 600
1.6.1	плата за землю	1 293	556	737
1.6.2	витрати на зв'язок	1 598	687	911
1.6.3	витрати на службові відрядження	3 723	1 601	2 122
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	5 206	2 239	2 967
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	32	14	18
1.6.6	інші витрати	157 623	67 778	89 845
1.7	Коригування витрат*	-368 459	-158 437	-210 022
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	85 701	36 851	48 850
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	85 701	36 851	48 850
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-36 388	-15 647	-20 741
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)	3 617 325	1 700 459	1 916 866

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1544 на 2024 та 2025 роки у бік зменшення на загальну суму 477 290,86 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 237 137,86 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 262 641,66 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 131 321 тис. грн).

** Відповідно до (без урахування податку на додану вартість):
підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1544 на 2024 та 2025 роки у бік зменшення на загальну суму 25 789,85 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 12 894,85 тис. грн);
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 2025 рік сума становить 23 493 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 429,44

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 782,25

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

ОБҐРУНТУВАННЯ
щодо прийняття постанов НКРЕКП про встановлення
тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 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 – **Заявники**), надали до НКРЕКП заяви та додані до них документи для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 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» (далі – Постанова № 848).

Крім того, до НКРЕКП надійшов лист ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» (ТОВ «ЛЕО») (від 27.09.2024 № 01-09/27-189), яким зокрема зазначається про неможливість коректного прогнозування обсягів розподілу електричної енергії та витрат на здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на 2025 рік.

На засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 13.11.2024, було прийнято рішення щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01 січня 2025 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 01.01.2025 з урахуванням вимог нормативно-правових актів НКРЕ та НКРЕКП щодо тарифоутворення (Порядку № 1175).

При цьому, при розрахунку рівнів схвалених тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для ТОВ «ЛЕО» більшість статей структури тарифів та співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах, крім ключових статей витрат, які розраховано із застосуванням загальних підходів наведених в обґрунтовувальних підходах до схваленого рішення.

Схвалені проєкти постанов оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет з метою отримання до 24.11.2024 зауважень та пропозицій від фізичних і юридичних осіб, їх об'єднань.



УВ
НКРЕКП
№2533-17.2.1/24 від 04.12.2024
КЕП: Огньов А. В. 04.12.2024 18:23
3FAA9288358EC00304000000A2901E00EC42C400
Сертифікат дійсний з 16.10.2023 до 16.10.2025 14:28

Протягом визначеного періоду до НКРЕКП надходили звернення від заінтересованих осіб, у тому числі від Заявників, із зауваженнями і пропозиціями до оприлюднених проєктів постанов. Таблиці узагальнених зауважень та пропозицій до проєктів постанов разом з позицією НКРЕКП, з урахуванням положень Постанови № 848, 04.12.2024 оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет.

Ураховуючи зазначене, за результатами опрацювання наданих заінтересованими сторонами пропозицій щодо рівнів та структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структур тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01 січня 2025 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 2025 рік (у розмірі 678,58 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість));

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 2025 рік (у розмірі 92,26 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість));

3) статтю **«Витрати на електричну енергію для господарчих потреб»** перераховано з урахуванням актуалізованого рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік у розмірі 678,58 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

4) для ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (Новояворівська філія) співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги відповідно до вимог Порядку № 1175 враховано станом на 01.10.2024 відповідно до актуалізованих розрахунків, здійснених, з урахуванням запиту НКРЕКП від 10.10.2024 № 11536/17.2.1/7-24 та додаткового запиту від 09.11.2024 № 12832/7.2.2/7-24 (щодо підстав для зміни співвідношення умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги станом на 01.10.2024 у порівнянні із аналогічним співвідношенням, врахованим у тарифах, встановлених на 2024 рік). При цьому враховано технічну помилку ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (Новояворівська філія) у розрахунку співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги станом на 01.10.2024.

5) статті схвалених витрат було актуалізовано з урахуванням фактичних показників на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2024 року, приведених до року (факт 9 місяців /9*12), за даними форми звітності

№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», але не більше, ніж пропозиція Заявників.

При цьому для ДП «РЕМ», у зв'язку з відсутністю форми звітності 2-НКРЕКП за 9 місяців 2024 року, рівні статей витрат у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік залишено на схвалених рівнях.

6) уточнено розмір статті «**Коригування витрат**» відповідно до проекту рішення НКРЕКП, включеного до порядку денного засідання Комісії, яке відбудеться 10.12.2024, щодо внесення змін до відповідних постанов НКРЕКП, прийнятих за результатами перевірок ліцензованої діяльності за 2023 рік.

Також структурами витрат враховано дельти по заокругленням сум коригувань.

7) перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги визначені як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції Заявників, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.

Для ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» враховано актуалізацію прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії на 1 класі напруги, з урахуванням пропозицій, наданих ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС».

Для ДП «РЕМ» застосовано підхід до формування обсягів розподілу електричної енергії, передбачений схваленим рішенням, у зв'язку з тим що у НКРЕКП відсутня звітність діяльності Підприємства за III квартал 2024 року.

8) відповідно до внесених змін перераховано статтю витрат «внески на регулювання».

Ураховуючи вищезазначене, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про прийняття постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням методології «Витрати+» з 01.01.2025, для ТОВ «ЛЕО» передбачене встановлення тарифів на рівні першого етапу.

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 ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»

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 «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»:

1) з 01 січня 2025 року тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії (перший етап) на рівні:

для першого класу напруги – 688,35 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 515,75 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік згідно з додатком.

2. 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.

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 грудня 2023 року № 2351 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2025 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
«ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ» на 2025 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:	3 029 510	1 281 212	1 748 298
1.1	Матеріальні витрати:	466 198	118 927	347 271
1.1.1	виробничі послуги	1 889	482	1 407
1.1.2	сировина і матеріали	3 991	1 018	2 973
1.1.3	послуги оператора системи передачі	187 603	47 858	139 745
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	163 412	41 686	121 726
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	12 865	3 282	9 583
1.1.6	витрати на ремонт	52 350	13 354	38 996
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	44 088	11 247	32 841
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 350 560	852 913	497 647
1.3	Витрати на оплату праці	944 251	240 878	703 373
1.4	Відрахування на соціальні заходи	207 735	52 993	154 742
1.5	Амортизація	32 401	8 265	24 136
1.6	Інші операційні витрати:	28 365	7 236	21 129
1.6.1	плата за землю	8 094	2 065	6 029
1.6.2	витрати на зв'язок	876	223	653
1.6.3	витрати на службові відрядження	693	177	516
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	787	201	586
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	17 915	4 570	13 345
1.7	Коригування витрат	0	0	0
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	0	0	0
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	0	0	0
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присіднання 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)	3 029 510	1 281 212	1 748 298

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
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 – 327,00 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 622,79 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 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 – 316,32 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 076,69 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

4) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 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 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2025 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 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 грудня 2023 року № 2352 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2025 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 2025 рік**

на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окільки, 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:	93 777	21 232	72 545
1.1	Матеріальні витрати:	15 287	2 670	12 617
1.1.1	виробничі послуги	62	11	51
1.1.2	сировина і матеріали	182	32	150
1.1.3	послуги оператора системи передачі	6 696	1 169	5 527
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	6 324	1 104	5 220
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	674	118	556
1.1.6	витрати на ремонт	760	133	627
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	589	103	486
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	48 206	13 273	34 933
1.3	Витрати на оплату праці	24 363	4 254	20 109
1.4	Відрахування на соціальні заходи	5 360	936	4 424
1.5	Амортизація	1 135	198	937
1.6	Інші операційні витрати:	2 548	446	2 102
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	49	9	40
1.6.3	витрати на службові відрядження	11	2	9
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	51	9	42
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	2 437	426	2 011
1.7	Коригування витрат*	-3 122	-545	-2 577
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 474	257	1 217
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 474	257	1 217
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-196	-34	-162
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)	95 055	21 455	73 600

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

підпункту 2 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1663 у бік зменшення на загальну суму 4 664,46 тис. грн, (з розрахунку на 2025 рік сума становить 2 330,62 тис. грн);
підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 27 серпня 2024 року № 1528 на 2025 рік у бік зменшення на суму 791,36 тис. грн.

** Відповідно до підпункту 1 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1663 на 2024 – 2025 роки в бік зменшення на загальну суму 391,54 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 195,54 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) – 327,00

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 622,79

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» на 2025 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:	65 047	11 925	53 122
1.1	Матеріальні витрати:	9 670	1 005	8 665
1.1.1	виробничі послуги	605	63	542
1.1.2	сировина і матеріали	348	36	312
1.1.3	послуги оператора системи передачі	3 596	374	3 222
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	3 675	382	3 293
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	292	30	262
1.1.6	витрати на ремонт	958	100	858
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	196	20	176
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	25 891	7 855	18 036
1.3	Витрати на оплату праці	21 002	2 184	18 818
1.4	Відрахування на соціальні заходи	4 620	480	4 140
1.5	Амортизація	1 515	158	1 357
1.6	Інші операційні витрати:	4 008	416	3 592
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	87	9	78
1.6.3	витрати на службові відрядження	21	2	19
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	72	7	65
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	3 828	398	3 430
1.7	Коригування витрат*	-1 659	-173	-1 486
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 373	143	1 230
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 373	143	1 230
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-55	-6	-49
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)	66 365	12 062	54 303

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

підпункту 1 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1663 у бік зменшення на загальну суму 4 723,38 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 1 659,00 тис. грн);

підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 27 серпня 2024 року № 1528 на 2025 рік у бік зменшення на суму 92,70 тис. грн.

** Відповідно до підпункту 1 пункту 2 постанови НКРЕКП від 12 вересня 2023 року № 1663 на 2024 – 2025 роки в бік зменшення на загальну суму 108,6 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 54,60 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) – 316,2

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 076,69

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 – 87,84 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 628,18 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 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 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» на 2025 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, урахуваної 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 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 грудня 2023 року № 2350 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2025 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
ДОЧІРЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО
ТОВАРИСТВА «АТОМСЕРВІС» на 2025 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:	99 045	10 940	88 105
1.1	Матеріальні витрати:	18 705	1 795	16 910
1.1.1	виробничі послуги	239	23	216
1.1.2	сировина і матеріали	367	35	332
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 576	247	2 329
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	12 399	1 190	11 209
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	1 499	144	1 355
1.1.6	витрати на ремонт	822	79	743
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	803	77	726
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	18 544	3 214	15 330
1.3	Витрати на оплату праці	39 606	3 802	35 804
1.4	Відрахування на соціальні заходи	8 713	836	7 877
1.5	Амортизація	6 782	651	6 131
1.6	Інші операційні витрати:	4 259	408	3 851
1.6.1	плата за землю	450	43	407
1.6.2	витрати на зв'язок	340	33	307
1.6.3	витрати на службові відрядження	36	3	33
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	222	21	201
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	1 689	162	1 527
1.6.6	інші витрати	1 522	146	1 376
1.7	Коригування витрат*	2 436	234	2 202
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	2 370	228	2 142
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	2 370	228	2 142
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)	101 415	11 168	90 247

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до пункту 7.22 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення на суму 2 436 тис. грн, яка визначена як 50 % від загальної суми 19 485 тис. грн, що враховується протягом 2024 – 2027 років, 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) – 87,84

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 628,18

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 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 – 166,88 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 863,09 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 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 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 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 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 грудня 2023 року № 2354 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2025 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 2025 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:	499 553	95 502	404 051
1.1	Матеріальні витрати:	101 160	14 688	86 472
1.1.1	виробничі послуги	3 171	460	2 711
1.1.2	сировина і матеріали	1 730	251	1 479
1.1.3	послуги оператора системи передачі	8 437	1 225	7 212
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	70 684	10 263	60 421
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	2 476	360	2 116
1.1.6	витрати на ремонт	10 921	1 586	9 335
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	3 741	543	3 198
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	60 736	31 787	28 949
1.3	Витрати на оплату праці	320 166	46 488	273 678
1.4	Відрахування на соціальні заходи	70 437	10 227	60 210
1.5	Амортизація	29 489	4 282	25 207
1.6	Інші операційні витрати:	17 702	2 570	15 132
1.6.1	плата за землю	976	142	834
1.6.2	витрати на зв'язок	569	83	486
1.6.3	витрати на службові відрядження	278	40	238
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	678	98	580
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	220	32	188
1.6.6	інші витрати	14 981	2 175	12 806
1.7	Коригування витрат*	-100 137	-14 540	-85 597
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	19 041	2 765	16 276
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	19 041	2 765	16 276
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присидання електроустановок замовників до електричних мереж**	-371	-54	-317
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)	518 223	98 213	420 010

* 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 у бік зменшення на загальну суму 221 175,42 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 44 235 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 серпня 2023 року № 1415 на 2024 – 2030 роки у бік зменшення на загальну суму 304 104,28 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік загальна сума становить 45 075 тис. грн);
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 32 481,25 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 10 827 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 у бік зменшення на загальну суму 672,13 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 96 тис. грн);
підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 серпня 2024 року № 1465 на 2025 – 2027 роки у бік зменшення на загальну суму 825,99 тис. грн (з розрахунку на 2025 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) – 166,88

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 863,09

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 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 – 96,03 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 017,34 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 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 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» на 2025 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 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 грудня 2023 року № 2353 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2025 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 2025 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:	45 137	7 313	37 824
1.1	Матеріальні витрати:	10 733	1 326	9 407
1.1.1	виробничі послуги	101	12	89
1.1.2	сировина і матеріали	98	12	86
1.1.3	послуги оператора системи передачі	456	56	400
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	7 215	892	6 323
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	0	0	0
1.1.6	витрати на ремонт	2 863	354	2 509
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	3 283	2 140	1 143
1.3	Витрати на оплату праці	19 556	2 417	17 139
1.4	Відрахування на соціальні заходи	4 302	532	3 770
1.5	Амортизація	1 070	132	938
1.6	Інші операційні витрати:	1 396	173	1 223
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	1 396	173	1 223
1.7	Коригування витрат*	4 797	593	4 204
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 254	155	1 099
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 254	155	1 099
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)	46 391	7 468	38 923

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

витрат 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 на суму 4 797 тис. грн, яка визначена як 50 % від загальної суми 38 373 тис. грн, що враховується протягом 2024 – 2027 років, 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) – 96,03

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 017,34

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
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 – 426,14 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 766,72 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік згідно з додатком.

2. АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» на 2025 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 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 грудня 2023 року № 2355 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

5. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2025 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 2025 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:	3 537 646	1 666 198	1 871 448
1.1	Матеріальні витрати:	776 080	333 715	442 365
1.1.1	виробничі послуги	23 463	10 089	13 374
1.1.2	сировина і матеріали	19 522	8 394	11 128
1.1.3	послуги оператора системи передачі	163 920	70 486	93 434
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	392 044	168 579	223 465
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	23 334	10 034	13 300
1.1.6	витрати на ремонт	99 102	42 614	56 488
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	54 695	23 519	31 176
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	1 180 069	652 437	527 632
1.3	Витрати на оплату праці	1 313 169	564 663	748 506
1.4	Відрахування на соціальні заходи	288 897	124 226	164 671
1.5	Амортизація	178 346	76 689	101 657
1.6	Інші операційні витрати:	169 544	72 905	96 639
1.6.1	плата за землю	1 293	556	737
1.6.2	витрати на зв'язок	1 598	687	911
1.6.3	витрати на службові відрядження	3 723	1 601	2 122
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	5 206	2 239	2 967
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	32	14	18
1.6.6	інші витрати	157 692	67 808	89 884
1.7	Коригування витрат*	-368 459	-158 437	-210 022
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	85 701	36 851	48 850
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	85 701	36 851	48 850
4	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж**	-36 388	-15 647	-20 741
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)	3 586 959	1 687 402	1 899 557

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість):
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1544 на 2024 та 2025 роки у бік зменшення на загальну суму 477 290,86 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 237 137,86 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 262 641,66 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 131 321 тис. грн).

** Відповідно до (без урахування податку на додану вартість):
підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 23 серпня 2023 року № 1544 на 2024 та 2025 роки у бік зменшення на загальну суму 25 789,85 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 12 894,85 тис. грн);
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 2025 рік сума становить 23 493 тис. грн).

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 426,14

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 766,72

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ