

**ОБҐРУНТУВАННЯ**  
**щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення**  
**тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік**  
*(із застосуванням стимулюючого регулювання)*

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), АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО», АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО», АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО», ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО», АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО», ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» (далі – *ОСР група 1*), АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО», ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО», АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» (далі – *ОСР група 2*), АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ», ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (далі – *ОСР група 3*), надали до НКРЕКП заяви та додані до них документи для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік (п'ятий рік першого регуляторного періоду, крім ПАТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» – четвертий рік першого регуляторного періоду), 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).

Відповідно до Постанови № 848 на період дії воєнного стану в Україні, зокрема заяви, розрахункові документи та відповідні матеріали для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії подаються до НКРЕКП разом із погодженням відповідних військових адміністрацій. Слід зазначити, що про необхідність встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для *ОСР групи 2* наведено у зверненнях відповідних військових адміністрацій, зокрема: Житомирської обласної військової адміністрації, Кіровоградської обласної військової адміністрації, Рівненської обласної військової адміністрації, Чернівецької обласної військової адміністрації, Херсонської обласної військової адміністрації (копії звернень додаються).

Розрахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання здійснюється відповідно до вимог нормативно-правових актів НКРЕ та НКРЕКП, а саме *постанови НКРЕ від*



УВ  
НКРЕКП  
№2319-17.2.2/24 від 07.11.2024  
КЕП: Огньов А. В. 07.11.2024 19:32  
3FAA9288358EC0030400000A2901E00EC42C400  
Сертифікат дійсний з 16.10.2023 до 16.10.2025 14:28

11.07.2013 № 899 «Про затвердження Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики», постанови НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» (далі – Постанова № 1009), постанови НКРЕ від 26.07.2013 № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», Порядку № 1175.

Слід зазначити, що зокрема у зв'язку із особливим періодом діяльності операторів систем розподілу, пов'язаним з дією в Україні воєнного стану відповідно до Указу Президента України від 24.02.2022 № 64/2022, та з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Мінреінтеграції від 22.12.2022 № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23.12.2022 за № 1668/39004 (далі – Перелік територій), НКРЕКП прийняті постанови від 14.08.2024 № 1459 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» та від 17.09.2024 № 1613 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» щодо удосконалення методології тарифоутворення для операторів систем розподілу, у тому числі для ОСР груп 2, 3 (далі – Зміни до Постанови).

Враховуючи Зміни до Постанови для ОСР групи 3 та АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» додатково до загального підходу застосовується коригуючий коефіцієнт зміни (зменшення) фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (далі – КФУ). КФУ розрахований як відношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання (на контрольованій території) до кількості умовних одиниць, врахованих у діючих тарифах (на всю територію) з урахуванням коефіцієнта поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання, який дорівнює 0,7. Так, для ОСР групи 3 та АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» застосовано КФУ при визначенні частини витрат, зокрема при розрахунку статей: прогнозовані операційні контрольовані витрати, прогнозовані операційні неконтрольовані витрати, «Амортизація» та до чисельності персоналу, яка є складовою статті «витрати на оплату праці».

Зважаючи на зазначене, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики опрацьовано надані ОСР груп 1, 2, 3 (далі – Заявники) документи з урахуванням вимог нормативно-правових актів НКРЕ та НКРЕКП із застосуванням загальних підходів для Заявників, та здійснено розрахунок по ключовим статтям витрат, зокрема:

Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії визначено відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 з урахуванням таких складових:

1) **прогнозовані операційні контрольовані витрати** з розподілу електричної енергії визначено на рівні базових рівнів операційних контрольованих витрат, врахованих в діючій структурі тарифів Заявників, із застосуванням коефіцієнта

1,111 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції на 2025 рік (грудень до грудня) відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 28.06.2024 № 780 «Про схвалення основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2025-2027 роки» (далі – Постанова № 780) та загального показника ефективності на рівні 0 %.

Для *ОСР групи 3 та АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО»* додатково до загального підходу також застосовано КФУ.

Стаття **«витрати на оплату праці»** – у зв'язку з відсутністю статистичної інформації за період січень – серпень 2024 року від Державної служби статистики України (лист від 11.09.2024 № 05.6-16/239-24) щодо середньомісячної заробітної плати штатного працівника, задіяного у промисловості в розрізі регіонів України, розрахунок здійснено відповідно до 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 (далі – Порядок № 2645), питання щодо прийняття яких включено до порядку денного засідання НКРЕКП 13.11.2024.

Так, змінами до Порядку № 2645 передбачено, що у разі відсутності звітних даних Держстату за вказаний період для розрахунку середньої заробітної плати в розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості на території діяльності ліцензіата застосовується коефіцієнт, визначений як співвідношення середньомісячної заробітної плати штатних працівників у промисловості України наростаючим підсумком за період із січня по вересень (у разі відсутності – наростаючим підсумком за період із січня по червень) року, що передує року, на який визначаються витрати на оплату праці, до середньомісячної заробітної плати штатних працівників у промисловості України наростаючим підсумком за період із січня по серпень 2021 року.

Таким чином, стаття **«витрати на оплату праці»** розрахована з урахуванням:

статистичних даних щодо середньомісячної заробітної плати штатних працівників за видами економічної діяльності за період січень – червень 2024 року наростаючим підсумком, яка склала по промисловості України 21 468 грн (інформація розміщена на вебсайті Держстата);

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

коефіцієнта співвідношення середньої заробітної плати штатних працівників промисловості України за період січень – червень 2024 року наростаючим підсумком до середньої заробітної плати штатних працівників промисловості України за період січень – серпень 2021 року, визначеного на рівні 1,49;

коефіцієнта  $\beta$  на рівні 0,26 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати);

тарифної чисельності персоналу, задіяного в діяльності з розподілу електроенергії, яка відповідає загальній чисельності персоналу, врахованій у

діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік. При цьому для ОСР групи 3 та АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» відповідно до Змін до Постанови застосовано КФУ до тарифної чисельності персоналу.

Середнє зростання середньомісячної заробітної плати становить 15%.

2) **прогнозовані операційні неконтрольовані витрати** з розподілу електричної енергії визначено на рівні базових рівнів операційних неконтрольованих витрат, врахованих у діючій структурі тарифів Заявників, із застосуванням коефіцієнта 1,097 – прогнозного індексу споживчих цін на 2025 рік (у середньому до попереднього року) відповідно до Постанови № 780. Для ОСР групи 3 та АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» додатково до загального підходу також застосовано КФУ відповідно до Змін до Постанови.

При розрахунку операційних неконтрольованих витрат враховано:

прогнозований рівень «*єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування*» застосовано на рівні 22 % від витрат на оплату праці;

прогнозовані «*витрати на послуги оператора системи передачі*», визначені на підставі обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії, помножених на прогнозний рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік – 665,26 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

прогнозовані «*витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління*» визначені як сума корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги, обсягу розподілу електроенергії на 2 класі напруги, обсягу технологічних витрат електричної енергії та обсягу електричної енергії для господарчих потреб, помножена на прогнозний рівень тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік – 95,07 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

прогнозовані «*витрати на послуги оператора ринку*» (витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» (далі – РДН) та внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР) та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР) визначено з урахуванням діючого рівня фіксованого платежу за участь на РДН та ВДР в розмірі 4 038,02 грн на місяць (без урахування податку на додану вартість) та діючого рівня тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР в розмірі 6,54 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість). Розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами з урахуванням частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН;

До моменту прийняття рішення НКРЕКП щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання статті «*витрати на послуги оператора системи передачі*», «*витрати на послуги оператора ринку*» та «*витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління*» можуть бути

перераховані з урахуванням актуалізованих тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік;

прогнозовану суму «відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям» визначено на рівні 0,3 % від витрат на оплату праці;

прогнозований рівень «витрат на внески на регулювання» розраховано виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та планової ставки внеску на регулювання на 2025 рік, яку відповідно до постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 1139 визначено на рівні 0,062 відсотка;

прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначено на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 6 місяців 2024 року, приведених до року (факт 6 місяців 2024/6\*12).

3) при визначенні статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» враховано прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025 рік у розмірі 4 927 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (визначеної з урахуванням прогнозованого рівня розрахункових цін на РДН за січень – червень 2025 року, наданих АТ «Оператор ринку» листом від 01.11.2024 № 01-13/1878, та погодинних фактичних обсягів технологічних витрат операторів мереж за січень – червень 2023 року) та співвідношення обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами для закупівлі на РДД, РДН та на балансуєчому ринку 77 %, 13 % та 10 % відповідно;

**Прогнозовані обсяги технологічних витрат** електричної енергії для Заявників визначено з урахуванням економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класах напруги на 2025 рік, які на 2025 рік залишаються на діючому рівні, врахованому в тарифах на 2024 рік, та прогнозованого обсягу корисного відпуску електричної енергії споживачам 1 класу напруги, прогнозованого обсягу розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги.

4) статтю витрат «Амортизація» для ОСР груп 1, 2 визначено згідно з пунктом 5.12 глави 5 Порядку № 1175 окремо на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, та активи, створені після переходу на стимулююче регулювання. При цьому регуляторну амортизацію на активи, які створено на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_0$ ) встановлено на рівні, не більше ніж враховано в діючому тарифі на 2024 рік. Для ОСР групи 3 та АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» обмежено амортизацію на рівні не вище врахованої в діючих тарифах з урахуванням коефіцієнту КФУ.

5) статтю витрат «Прибуток» розраховано:

- для ОСР групи 1 та 3 – відповідно до пункту 5.13 глави 5 Порядку № 1175 як сума добутків регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до

стимулюючого регулювання, та регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, встановленої на рівні 0,03 відносні одиниці, а також регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, встановленої на рівні 0,03 відносні одиниці (*Постанова № 1009*);

- для *ОСР груп 2* – як сума добутків регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, встановленої на нульовому рівні, а також регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, встановленої на рівні 0 відносних одиниць;

б) статтю витрат «**Податок на прибуток**» розраховано відповідно до пункту 5.18 глави 5 Порядку № 1175.

Крім того, на запит НКРЕКП від 24.09.2024 № 10756/17.2.2/7-24, Заявниками додатково надано деталізовану інформацію станом на 30.09.2024 (включно) щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА<sub>0</sub>), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА<sub>нов</sub>). Після здійснення НКРЕКП ґрунтовного аналізу наданої Заявниками інформації у разі потреби РБА<sub>0</sub> та РБА<sub>нов</sub> може бути перераховано з урахуванням актуалізованих даних та, відповідно, перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».

7) **прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії** для *ОСР груп 1 - 3* розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 6 місяців 2024 року, приведених до року (факт 6 місяців\*12/6), за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», але не менше, ніж пропозиція *ОСР груп 1 - 3*.

При цьому показник «обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих джерел безпосередньо на 2 клас напруги» було враховано на рівні пропозицій *ОСР груп 1 - 3*.

З метою зниження цінового навантаження на споживачів електричної енергії, ураховуючи воєнний стан в країні та особливості умов діяльності ОСР, зокрема які наведені у Переліку операторів систем розподілу, частина територій здійснення діяльності яких знаходяться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією (Додаток 30 до Порядку № 1175), з урахуванням Переліку територій, для низки Заявників при визначенні прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії на 2025 рік враховано обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік. Під зазначене обмеження обсягів розподілу підпадають: АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2 класі напруги, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на

1 класі напруги, АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» на 1 та 2 класах напруги, ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» на 1 та 2 класах напруги.

8) співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги враховано станом на 01.10.2024 (відповідно до отриманої інформації від операторів систем розподілу на запит НКРЕКП від 10.10.2024 № 11536/17.2.1/7-24 щодо деталізованого розрахунку співвідношення кількості умовних одиниць станом на 01.10.2024).

З метою коректного розрахунку КФУ здійснено перерахунок умовних одиниць станом на 01.07.2021 для АТ «ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (лист від 30.10.2024 №06/15210-вих) та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» (лист від 30.10.2024 №08/61-1452) врахованих у тарифах 2022 року, з урахуванням того, що:

АТ «ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» при розрахунках умовних одиниць завищило (максимальний) обсяг розрахунку обладнання «Засоби диспетчерського та технологічного керування»;

АТ «ДТЕК «ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» здійснили перерахунок кількості умовних одиниць станом на 01.07.2021, врахований в діючих тарифах відповідно до норм Методики обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж, затвердженої постановою НКРЕ від 12.06.2008 № 691, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 08.08.2008 № 732/15423.

9) по статтях **«Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж»** враховані рішення НКРЕКП за підсумками здійснення заходів державного контролю (прийняті у період з 01.01.2024 по 04.11.2024) шляхом збільшення/зменшення витрат структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

Також під час розрахунку статті **«Коригування витрат»** враховано коригування витрат, які були включені у попередніх періодах і по яких термін коригування не сплив (залишаються діяти у 2025 році). Крім цього, враховано наступне:

1. Відповідно до протокольних рішень НКРЕ від 17.07.2014 № 58 *про погодження залучення поворотної фінансової допомоги у ТОВ «Житомиркомунсервіс» в сумі 38 743 грн для виконання заходів з приєднання малої ГЕС* та від 15.04.2014 № 39 *про погодження залучення поворотної фінансової допомоги у ТОВ «Гідроенергоінвест» в сумі 390 173 грн для виконання заходів з приєднання гідроелектростанції*, а також у зв'язку з підтвердженням ПАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» повної реалізації зазначених заходів, відповідно до Порядку фінансування послуг з приєднання, затвердженого постановою НКРЕ від 21.11.2013 № 1467 (далі – Порядок № 1467), у структурі тарифів ПАТ «ЕК «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» передбачено з 01.01.2016 протягом 10 років враховувати кошти на повернення зазначених поворотних фінансових

допомог у сумі 390 173 тис. грн та 38 743 тис. грн. З огляду на зазначене у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік (у статті Коригування витрат) ураховано кошти на повернення зазначених поворотних фінансових допомог у сумі 42 тис. грн;

2. Відповідно до протокольного рішення НКРЕКП від 23.10.2014 № 11 *про погодження залучення поворотної фінансової допомоги у ТОВ «Гідроресурс-К» у сумі 123 538 грн для виконання заходів з приєднання електроустановки, яка виробляє електричну енергію з використанням альтернативних джерел енергії (приєднання ГЕС ТОВ «Гідроресурс-К» від ПЛ-10 кВ Л-35 «Зрошення» опора № 3/5)*, а також у зв'язку з підтвердженням ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» повної реалізації зазначених заходів, відповідно до Порядку № 1467, передбачено у структурі тарифу ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» з 01.01.2016 протягом 10 років враховувати кошти на повернення зазначеної поворотної фінансової допомоги. З огляду на зазначене та з урахуванням закінчення терміну повернення поворотної фінансової допомоги у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік (у статті Коригування витрат) ураховано кошти на повернення зазначених поворотних фінансових допомог у сумі 27,54 тис. грн;

3. 03.06.2024 Київським окружним адміністративним судом у справі № 320/40791/23 зобов'язано НКРЕКП здійснити перерахунок діючих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО» шляхом коригування доходу (витрат) у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у бік збільшення на загальну суму 23 814,18 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) з розрахунку на найближчі 6 місяців з метою компенсації грошових коштів в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, недоотриманих внаслідок коригування доходу (витрат) у бік зменшення у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на загальну суму 23 814,18 тис. грн (без урахування податку на додану вартість), що було здійснено на підставі постанови НКРЕКП від 20.05.2020 № 956 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 10 грудня 2019 року № 2686».

При цьому, станом на сьогодні рішення Київського окружного адміністративного суду від 03.06.2024 набрало законної сили.

Разом з цим, оскільки тарифами на послуги з розподілу електричної енергії затверджується річна структура витрат, АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО» листом від 18.10.2024 № 28/12691 зазначило, що не заперечує проти врахування у бік збільшення суми коштів у розмірі 23 814,18 тис. грн протягом 12 місяців у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік.

4. Детальний розрахунок статей «Коригування витрат» та «Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж» для ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік наведено в додатку до обґрунтування (додається).

5. Відповідно до службової записки відділу інвестиційної політики управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 22.10.2024 № 2026/17-24 станом на



22.10.2024 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» не виконано рішення пункту 3 постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 1144 щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 18 608,83 тис. грн (без ПДВ). З огляду на зазначене, на виконання підпункту 2 пункту 4 постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 1144 у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік ураховано від'ємне коригування витрат на загальну суму 18 608,83 тис. грн (без ПДВ).

Також структурами витрат враховано дельти по заокругленням коригування, які виникли у результаті розтермінувань загальної суми коригувань на декілька років (що відповідає загальній сумі, зазначеній у відповідному рішенні).

Крім того, при прийнятті рішень про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік суми коригування необхідного доходу можуть бути актуалізовані за результатами проведених заходів державного контролю.

Слід зазначити, що основним чинником суттєвого зростання тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для ОСР групи 3 та АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» є значний рівень зменшення обсягів розподілу електричної енергії порівняно зі зниженням витрат структури тарифів з урахуванням Змін до Постанови. Врахування різкого зниження обсягів обумовлено зміною методології тарифоутворення для вищевказаних ОСР, при цьому прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії при встановленні тарифів на 2023 та 2024 роки було зафіксовано на рівні 2021 року.

При цьому, проектами постанов НКРЕКП, у тому числі передбачено, що ліцензіати з розподілу електричної енергії мають перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми на 2025 рік на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ліцензіата з розподілу електричної енергії 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.

Також проектами постанов НКРЕКП передбачено, що 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.

З метою стримування надмірного фінансового навантаження на кінцевого споживача в умовах воєнного часу та поступового підвищення рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання для ОСР групи 2 пропонується поетапне встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання з 01 січня та з 01 квітня 2025 року.

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд НКРЕКП виносяться питання про схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання.

Схвалені проєкти постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання, разом з обґрунтовальними матеріалами планується розмістити на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

Проєкти зазначених рішень НКРЕКП додаються.

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

**Андрій ОГНЬОВ**

**Детальний розрахунок статей «Коригування витрат» та  
«Дефіцит/профіцит коштів, який виник при виконанні заходів з приєднань  
електроустановок замовників до електричних мереж»  
для ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік**

Постановою НКРЕКП від 26.05.2021 № 860 *«Про накладення штрафу на ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за порушення вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання»* (далі – *Постанова № 860*) визначено Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України *«Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»*:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифу на розподіл електричної енергії ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 - 2024 роки шляхом його зміни в бік зменшення на суму 1 179 420,65 тис. грн (без ПДВ);

2) при встановленні (перегляді) тарифу на розподіл електричної енергії ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» врахувати величину профіциту коштів, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2018 році у розмірі 293,87 тис. грн (без ПДВ), у 2019 році – у розмірі 8 835,90 тис. грн (без ПДВ) та у 2020 році – у розмірі 28 742,01 тис. грн (без ПДВ).

Під час процедури встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2022 рік Ухвалою Окружного адміністративного суду м. Києва від 25.11.2021 по справі № 640/17821/21 було задоволено заяву ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» про забезпечення адміністративного позову та вжито заходи із забезпечення позову шляхом заборони НКРЕКП здійснювати коригування (зменшення) складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу із застосуванням стимулюючого регулювання ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2022 рік, відповідно до постанови НКРЕКП від 26.05.2021 № 860.

Постановою Шостого апеляційного адміністративного суду від 08.06.2022 задоволено апеляційну скаргу НКРЕКП у справі № 640/17821/21 та скасовано ухвалу Окружного адміністративного суду м. Києва від 25.11.2021, якою було вжито заходи забезпечення адміністративного позову.

Таким чином, 30.03.2023 року на засіданні НКРЕКП прийнято постанову НКРЕКП № 557 *«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної*

енергії ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (далі – Постанова № 557), якою передбачено коригування витрат структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» в бік зменшення на суму 1 179 420,65 тис. грн (без ПДВ) згідно з підпунктом 1 пункту 3 *Постанови № 860* протягом 21 місяця (квітень 2023 року – грудень 2024 року (включно)) та величину профіциту коштів, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2018 – 2020 роках, на загальну суму -37 871,78 тис. грн (без ПДВ) протягом 9 місяців (квітень 2023 року – грудень 2023 року (включно)) згідно з підпунктом 2 пункту 3 *Постанови № 860*.

При цьому, 05.07.2023 на засіданні НКРЕКП, що проходило у формі відкритого слухання, з урахуванням листа ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» від 25.05.2023 № 001-003/1175, прийнято постанову № 1238 «Про внесення зміни до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 травня 2021 року № 860».

Вказаною постановою НКРЕКП збільшено термін розстрочення коригування необхідного доходу (код рядка 9) в бік зменшення в сумі 1 179 420,65 тис. грн (без ПДВ) з 2022-2024 на 2022-2026 роки.

У зв'язку із зазначеним 29.09.2023 на засіданні НКРЕКП, що проходило у формі відкритого слухання, прийнято постанову від 29.09.2023 № 1786 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 30 березня 2023 року № 557», якою здійснено розстрочення суми коригування необхідного доходу (код рядка 9) в бік зменшення, яка має бути врахована в тарифах ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» з жовтня 2023 року по грудень 2026 року (включно) та становить у жовтні-грудні 2023 року -64 803,33 тис. грн (без ПДВ).

Рішенням Запорізького окружного адміністративного суду від 27.11.2023 в адміністративній справі № 280/3359/23 за позовом ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП визначено, зокрема:

1) визнати протиправними та скасувати коди рядків 7, 9 додатку до *Постанови № 557*;

2) зобов'язати НКРЕКП, з дня набрання судовим рішенням законної сили, при найближчому перегляді структури та рівнів тарифів на розподіл електричної енергії, збільшити тариф на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на суму, яка була утримана під час дії положень кодів рядків 7 та 9 додатку до *Постанови № 557*.

Постановою Третього апеляційного адміністративного суду від 30.04.2024 відмовлено у задоволенні апеляційної скарги НКРЕКП на рішення Запорізького окружного адміністративного суду від 27.11.2023 в адміністративній справі № 280/3359/23 за позовом ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП та Рішення Запорізького окружного адміністративного суду від 27 листопада 2023 року в адміністративній справі № 280/3359/23 залишено без змін.

Частиною першою статті 325 Кодексу адміністративного судочинства України визначено, що постанова суду апеляційної інстанції набирає законної сили з дати її

прийняття, та з огляду на положення статті 129-1 Конституції України, враховується у діяльності НКРЕКП.

Так, суми, які були утримані під час дії (протягом квітня – вересня 2023 року) положень рядків 7 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» (далі – рядок 7) та 9 «Коригування доходу (витрат)» (далі – рядок 9) структури тарифів ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО», затвердженої Постановою № 557 (яка є предметом спірних правовідносин) складала:

Рядок 7: з розрахунку на рік сума становить – 37 871,78 тис. грн (без ПДВ);

сума, врахована у структурі тарифів, затверджених Постановою № 557, становить з розрахунку на 9 місяців – 50 496 тис. грн (без ПДВ);

сума, що утримана протягом квітня – вересня 2023 року становить – 25 248 тис. грн (без ПДВ):

$$-37\,871,78 / 9 * 6 = -25\,248 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

де 6 – кількість місяців, протягом яких утримано частину коригування необхідного доходу протягом квітня – вересня 2023 року включно;

9 – кількість місяців, протягом яких коригування необхідного доходу було повністю враховано (квітень 2023 року – грудень 2023 року включно).

Рядок 9: з розрахунку на рік сума становить – 1 179 420,65 тис. грн (без ПДВ);

сума, врахована протягом квітня – грудня 2023 року у структурі тарифів, затверджених Постановою № 557, становить з розрахунку на 21 місяць – 673 955 тис. грн (без ПДВ);

сума, що утримана протягом квітня – вересня 2023 року становить – 336 977 тис. грн (без ПДВ)

$$-1\,179\,420,65 / 21 * 6 = -336\,977 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

де 6 – кількість місяців, протягом яких утримано частину коригування необхідного доходу протягом квітня – вересня 2023 року включно;

21 – кількість місяців, протягом яких коригування необхідного доходу мало бути повністю враховано (квітень 2023 року-грудень 2024 року включно).

Отже, відповідно до рішень судів у межах справи № 280/3359/23 сума, що підлягає врахуванню у структурі тарифів ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» у бік збільшення становить:

Рядок 7 сума становить: 25 248 тис. грн (без ПДВ);

Рядок 9 сума становить: 336 977 тис. грн (без ПДВ).

При цьому, постановою Верховного Суду від 21.03.2023 у справі № 640/17821/21, касаційну скаргу НКРЕКП задоволено частково, та скасовано рішення Окружного адміністративного суду м. Києва від 18.01.2022 і постанову

Шостого апеляційного адміністративного суду від 28.09.2022, у частині визнання протиправною та скасування Постанови № 860, у частині пунктів № 1 та № 3 та ухвалено у цій частині нове рішення про відмову у задоволенні позову.

Таким чином, суми, зазначені у підпунктах 1 та 2 пункту 3 Постанови № 860, на основі яких прийнято Постанову № 557 та не були предметом розгляду у справі № 280/3359/23, залишаються на рівні, визначеному Постановою № 860, та мають бути враховані в повному обсязі.

Так, сума коригування необхідного доходу в бік зменшення, яка вже врахована в структурі тарифів ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» протягом квітня-вересня 2023 року включно, складає:

$$-1\ 179\ 420,65 / 21 * 6 = -336\ 977,33 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

де 6 – кількість місяців, протягом яких вже враховано частину коригування необхідного доходу (квітень-вересень 2023 року включно);

21 – кількість місяців, протягом яких коригування необхідного доходу мало бути повністю враховано (квітень 2023 року-грудень 2024 року включно).

Отже, залишок суми коригування необхідного доходу в бік зменшення, який мав бути врахований у тарифах ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» протягом жовтня 2023 року – грудень 2026 року (включно), складає  $-1\ 179\ 420,65 + 336\ 977,33 = -842\ 443,32$  тис. грн (без ПДВ), а протягом жовтня - грудня 2023 року включно склав:

$$-842\ 443,32 / 39 * 3 = -64\ 803,33 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

де 3 – кількість місяців, протягом яких враховується залишок коригування необхідного доходу у 2023 році (жовтень-грудень 2023 року включно);

39 – кількість місяців, протягом яких враховується залишок коригування необхідного доходу до кінця 2026 року (жовтень 2023 року – грудень 2026 року включно).

Сума коригування необхідного доходу в бік зменшення, яка врахована в тарифах ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2024 рік, складає -259 213 тис. грн.

Таким чином, сума коригування необхідного доходу в бік зменшення, яка вже врахована в тарифах ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» протягом квітня 2023 року – грудня 2024 року включно, складає

$$-336\ 978 + (-64\ 803) + (-259\ 213) = -660\ 994 \text{ тис. грн (без ПДВ).}$$

Крім того, 27.08.2024 на засіданні НКРЕКП, що проходило у формі відкритого слухання, з урахуванням листа ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» від 02.08.2024 № 001-003/692, прийнято постанову № 1532 «Про внесення зміни до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та

комунальних послуг, від 26 травня 2021 року № 860».

Вказаною постановою НКРЕКП збільшено термін розстрочення коригування необхідного доходу (код рядка 9) в бік зменшення в сумі 1 179 420,65 тис. грн (без ПДВ) з 2022-2024 на 2022-2028 роки.

Залишок суми коригування необхідного доходу, що підлягає вилученню зі структури тарифів у 2025 році складає:

$$(-1\ 179\ 420,65 - (-)660\ 994) / 4 = -129\ 607 \text{ тис. грн (без ПДВ).}$$

де 4 – кількість років, протягом яких враховується залишок коригування необхідного доходу (2025-2028 роки включно).

Отже, щодо рядка 7 сума, що враховується у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії становить 0 тис. грн (без ПДВ) та розрахована наступним чином:

відповідно до абзацу 2 рішення Запорізького окружного адміністративного суду від 27 листопада 2023 року № 280/3359/23 у бік збільшення на загальну суму 25 248 тис. грн (без ПДВ), визначену як частина від загальної суми 37 871,78 тис. грн за період з 01.04.2023 по 30.09.2023;

відповідно до підпункту 2 пункту 3 Постанови № 860 у бік зменшення на загальну суму 25 248 тис. грн (без ПДВ), визначену як частина від загальної суми 37 871,78 тис. грн за період з 01.04.2023 по 30.09.2023.

Щодо рядка 9 залишок суми коригування необхідного доходу, що підлягає вилученню зі структури тарифів у 2025 році, з урахуванням вище зазначеного, становить -129 607 тис. грн (без ПДВ) та розрахована наступним чином:

$$-129\ 607 + 336\ 978 - 336\ 978 = -129\ 607 \text{ тис. грн (без ПДВ),}$$

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26 травня 2021 року № 860 (із змінами) у бік зменшення на 2022 – 2028 роки на загальну суму 1 179 420,65 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік – -129 607 тис. грн) з урахуванням постанови Верховного Суду від 21 березня 2023 року у справі № 640/17821/21;

відповідно до абзацу 2 рішення Запорізького окружного адміністративного суду від 27 листопада 2023 року № 280/3359/23 у бік збільшення на загальну суму 336 978 тис. грн, визначену як частина від загальної суми 1 179 420,65 тис. грн за період з 01.04.2023 по 30.09.2023;

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26 травня 2021 року № 860 у бік зменшення на загальну суму 336 978 тис. грн, визначену як частина від загальної суми 1 179 420,65 тис. грн за період з 01.04.2023 по 30.09.2023.



**ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ**  
**ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ**

майдан імені С. П. Корольова, 1, м. Житомир, 10014, тел. (0412) 47-08-57, факс 47-11-09,  
www.oda.zht.gov.ua, e-mail:ztadm@apoda.zht.gov.ua, код ЄДРПОУ 00022489

Від \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_ На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_

**АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»**

**Про надання інформації**

Ваш лист від 23.09.2024 № 05/32664 щодо погодження розрахунків встановлення тарифу на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік опрацьовано.

Повідомляємо, що згідно з постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) від 14 червня 2018 року № 429 підприємству надано ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії.

Законом України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» визначено, що формування цінової і тарифної політики, моніторинг та контроль за діяльністю суб'єктів господарювання у сфері енергетики (ліцензіатів), у т.ч. проведення перевірок, належить тільки до повноважень НКРЕКП.

Відповідно до законів України «Про правовий режим воєнного стану», «Про місцеві державні адміністрації» та указів Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 «Про введення воєнного стану в Україні» (із змінами), від 24 лютого 2022 року № 68/2022 «Про утворення військових адміністрацій» обласна військова адміністрація не наділена повноваженнями щодо здійснення аналізу господарської діяльності АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», що унеможливило надання висновку стосовно обґрунтованості витрат із встановлення тарифу на послуги постачальника універсальних послуг.

Ураховуючи зазначене, питання встановлення тарифу на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік рекомендуємо вирішувати із НКРЕКП згідно із чинним законодавством.

**Перший заступник начальника**

**Наталія ОСТАПЧЕНКО**

Пилипчук Д.В.  
0412-40-47-18

**К**  
ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ  
6032/2-24/27 від 27.09.2024 14:08:16

0.85







## КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ

пл. Героїв Майдану, 1, м.Кропивницький-06, 25006, тел. 30-50-58,  
E-mail: public@kr-admin.gov.ua, сайт:kr-admin.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 00022543

№ \_\_\_\_\_  
на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

### ПрАТ “Кіровоградобленерго”

#### Про погодження проекту тарифу на послугу з розподілу електроенергії на 2025 рік

Обласна військова адміністрація розглянула проект тарифу на послугу з розподілу електричної енергії ПрАТ “Кіровоградобленерго” на 2025 рік, направлений листом від 25 вересня 2024 року № 4361/05/34 та погоджує його у запропонованій редакції для розгляду Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Заступник начальника  
обласної військової адміністрації

Сергій ПОЛЩУК

Юлія Солошенко 24 78 39

Кіровоградська обласна військова адміністрація

01-33/1189/0.5 від 27.09.2024





**РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ**  
**РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ**

Майдан Просвіти, 1, м. Рівне, 33028, тел. (036-2) 26-47-88, факс (036-2) 62-07-85  
E-mail: [roda@rv.gov.ua](mailto:roda@rv.gov.ua), [www.rv.gov.ua](http://www.rv.gov.ua) Код ЄДРПОУ 13986712

Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг  
03057, м. Київ, вул. Смоленська, 19

ПрАТ «Рівнеобленерго»  
33013, м. Рівне, вул. Князя Володимира, 71

На лист ПрАТ «Рівнеобленерго» від 24.09.2024 №46-08/6667 щодо проекту тарифів на послуги з розподілу електроенергії на 2025 рік із застосуванням стимулюючого регулювання, повідомляємо наступне.

Рівненська обласна державна адміністрація (обласна військова адміністрація) розглянула та підтримує проект прогнозних рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «Рівнеобленерго» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік.

Разом з цим, пропонуємо направити відповідний розрахунок прогнозних рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 1-му та 2-му класах напруги ПрАТ «Рівнеобленерго» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік в Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, для розгляду та кінцевого його встановлення Регулятором.

Заступник  
голови адміністрації

Людмила ШАТКОВСЬКА

Віталій Гордійчук, 653-652  
На НКРЕКП РОЕ тариф розподіл 2025

К  
Рівненська обласна військова адміністрація  
Нових-9420/0/01-38/24 від 26.09.2024 15:15:10



№32279/1-24 від 26.09.2024



УКРАЇНА

ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ

ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ

вул. М. Грушевського, 1, м. Чернівці, 58002, тел./факс: (0372) 55-37-76, тел. 55-15-89, 51-30-10,  
E-mail: [oda@bukoda.gov.ua](mailto:oda@bukoda.gov.ua) Код ЄДРПОУ 00022680

№ \_\_\_\_\_ На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

**АТ «Чернівціобленерго»**

На лист АТ «Чернівціобленерго» від 12.09.2024 №19/1-02/2444 в межах компетенції повідомляємо наступне.

Чернівецька обласна державна адміністрація (обласна військова адміністрація) розглянула та підтримує проєкт прогнозованих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 1-у та 2-у класах напруги АТ «Чернівціобленерго» на 2025 рік.

Разом з цим, АТ «Чернівціобленерго» пропонуємо направити відповідний розрахунок прогнозних рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 1-у та 2-у класах напруги АТ «Чернівціобленерго» на 2025 рік в Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг для розгляду та кінцевого його встановлення.

**Заступник голови  
обласної державної адміністрації  
(заступник начальника  
обласної військової адміністрації)**

**Олександр ЯНКОВ**

Тетяна АНТОНІЮК (0372) 554312  
Віталій ФЕДОРЯН (0372) 554317



ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА  
АДМІНІСТРАЦІЯ  
№01.47/62-6484 від 17.09.2024  
КЕП: Янков О. С. 17.09.2024 10:48  
3FAA9288358EC00304000006F42380071F6CA00

№30947/1-24 від 17.09.2024



Україна 73000 м.Херсон вул.Пестеля, 5 тел (0552)26-45-14, факс (0552)49-80-60 E-mail [kanc@co.ksoe.com.ua](mailto:kanc@co.ksoe.com.ua)  
Поточний рахунок UA743524570000026008303243802  
в ТБВБ № 10021/01 ФХОУ АТ "Ощадбанк" ЄДРПОУ 05396638

№ 01-010725 від «17» жовтня 2024 р.

Голові НКРЕКП  
Юрію Власенко

03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

Щодо надання копії листа погодження  
ХОВА проекту тарифів на 2025 рік для  
АТ «Херсонобленерго»

Шановний Юрію Миколайовичу!

АТ «Херсонобленерго» висловлює Вам свою повагу та надає копію листа Херсонської обласної військової адміністрації до АТ «Херсонобленерго» від 16.10.2024 року за № 01-01-50-11012/0/24/27 щодо погодження проекту тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік.

Додаток 1 Копія листа ХОВА до АТ «Херсонобленерго» від 16.10.2024 року за № 01-01-50-11012/0/24/27.

З повагою,

Голова правління

Ігор САФРОНОВ

Вик. Ганна РИЖКОВА  
Вик. +38(050)933-5013

№34959/1-24 від 17.10.2024



## ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ВІЙСЬКОВА АДМІНІСТРАЦІЯ

пл. Свободи, 1, м. Херсон, 73003, тел. +38 (099) 632 97 36

e-mail: kanc@khoda.gov.ua, www.khoda.gov.ua

Код ЄДРПОУ 00022645

16.10.24 № 01-01-50-11012/01/24/24

від \_\_\_\_\_

Голові правління  
АТ «Херсонобленерго»  
Ігорю САФРОНОВУ

Щодо погодження проекту тарифів на  
послуги з розподілу електричної енергії  
на 2025 рік

Шановний пане Ігорю!

Обласна державна адміністрація уважно розглянула лист АТ «Херсонобленерго» (далі – Товариство) від 30 вересня 2024 року за № 01-010467 щодо погодження проекту тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Херсонобленерго» на 2025 рік на запропонованому товариством рівні та взяла його до відома.

Повідомляємо, що постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 20 листопада 2018 року № 1469 «Про видачу АТ «Херсонобленерго» ліцензії з розподілу електричної енергії та анулювання ліцензій з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами і постачання електричної енергії за регульованим тарифом» підприємству видано ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності.

Законом України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» визначено, що формування цінової і тарифної політики, моніторинг та контроль за діяльністю суб'єктів господарювання у сфері енергетики (ліцензіатів), у т.ч. проведення перевірок, відноситься виключно до повноважень вказаного державного регулятора.

Враховуючи зазначене, обласна військова адміністрація не заперечує щодо подання Товариством документів до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг для розгляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Херсонобленерго» на 2025 рік на запропонованому товариством рівні згідно з чинним законодавством.

З повагою

Заступник голови обласної  
державної адміністрації

Антон САМОЙЛЕНКО

Світлана Васіна  
050 065 77 37 Іван Чорний





**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 «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування

стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити **АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»:**

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

для першого класу напруги – 389,25 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 350,98 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

2. **АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»** перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 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 № 2324 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 537 192</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 1 293 884   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>908 953</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 278 117   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 300 398   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 404   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 3 882   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 284 654   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 3 341   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 17 358  |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>2 042 263</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>209 356</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>303 865</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 274 757   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 29 108  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>66 702</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>48 156</b>   |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)**</b>  | <b>275 331</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>5 391 818</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 1 022 709   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 4 369 109   |

\* Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 09 листопада 2023 року № 2098 на 2024 та 2025 роки в бік збільшення на загальну суму 96 312,36 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2025 рік сума становить 48 156,36 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

\*\* Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):  
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 10 травня 2023 року № 878 на 2024 та 2025 роки в бік збільшення на загальну суму 135 787,63 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 81 038,63 тис. грн);  
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 червня 2024 року № 1121 у бік збільшення на суму 194 292,53 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 389,25

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 350,98

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 «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування

стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 297,02 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 990,50 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» 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 № 2325 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>781 778</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 600 018   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>466 488</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 143 060   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 178 617   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 231   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 1 800   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 132 004   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 1 931   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 1 268   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 050 516</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>315 591</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>220 530</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 186 586   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 33 944  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>48 409</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>8 812</b>  |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)**</b>  | <b>223 849</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>3 115 973</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 484 523   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 2 631 450   |

\* Відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 12 червня 2024 року № 1107 у бік збільшення на суму 8 812,40 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

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

відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 26 жовтня 2023 року № 1974 на 2024 та 2025 роки у бік збільшення на загальну суму 240 104,73 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 120 052,73 тис. грн);

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 12 червня 2024 року № 1107 у бік збільшення на суму 103 796,74 тис. грн.

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 297,02**

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 990,50**

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 «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з

розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

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

для першого класу напруги – 248,27 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 395,79 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

2. АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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 № 2326 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання».

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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 |
|-----------|--|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>2 910 580</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 2 151 260   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>2 497 461</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 539 525   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 1 322 776   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 738   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 6 454   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 473 277   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 6 776   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 69 704  |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>3 961 828</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>   | <b>742 779</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>  | <b>518 803</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання   | 462 300   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання  | 56 503  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>113 884</b>  |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж</b> | <b>0</b>  |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>   | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)*</b>  | <b>191 254</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>  | <b>10 936 589</b>   |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 3 234 486   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 7 702 103   |

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

відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення на суму 191 254 тис. грн, яка визначена як 50 % від загальної суми 1 530 032 тис. грн та 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 – 390 946 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 – 1 920 978 тис. грн.

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 248,27**

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 395,79**

**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 «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування

стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

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

для першого класу напруги – 545,36 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 799,33 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

2. АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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 № 2327 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання».

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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 |
|-----------|--|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>1 186 884</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 919 382   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>530 721</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 157 791   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 143 659   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 250   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 2 758   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 202 264   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 2 009   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 176   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>1 158 687</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>   | <b>191 671</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>  | <b>142 604</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання   | 137 325   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання  | 5 279   |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>31 303</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж</b> | <b>0</b>  |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>   | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)</b>   | <b>0</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>  | <b>3 241 870</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 778 886   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 2 462 984   |

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 545,36

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 799,33

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 «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування

стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» 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 – 373,92 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 890,74 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

2. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

3. АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» 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.

4. 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.

5. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних

послуг, від 09 грудня 2023 року № 2328 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (зі змінами).

6. 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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 294 513</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 1 031 029   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>725 001</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 225 223   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 244 347   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 336   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 3 093   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 226 826   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 2 593   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 5 696   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 653 852</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>277 966</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>0</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 0   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 0   |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>0</b>  |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>-2 642</b>   |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)**</b>  | <b>236 791</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>4 185 481</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 947 453   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 3 238 028   |

\* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 15 травня 2024 року № 918 у бік зменшення на суму 2 642,36 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

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

відповідно до протокольних рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики від 17 липня 2014 року № 58 та від 15 квітня 2014 року № 39 – повернення поворотної фінансової допомоги у сумі 38,743 тис. грн та 390,173 тис. грн рівними частинами протягом 10 років з 01 січня 2016 року (з розрахунку на 2025 рік сума становить 42 тис. грн);

відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 18 липня 2023 року № 1332 у бік зменшення на суму 118,79 тис. грн;

відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 15 травня 2024 року № 918 у бік збільшення на суму 236 867,39 тис. грн.

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 «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування

стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 551,33 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 513,10 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 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 № 2329 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 034 407</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 791 207   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>632 137</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 231 825   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 206 310   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 345   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 2 374   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 174 066   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 2 746   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 1 176   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 702 333</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>418 088</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>286 561</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 236 822   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 49 739  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>62 904</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>4 592</b>  |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)**</b>  | <b>290 815</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>4 431 837</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 1 017 769   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 3 414 068   |

\* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 08 травня 2024 року № 876 у бік збільшення на суму 4 591,54 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

\*\* Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):  
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 10 травня 2023 року № 879 на 2024 та 2025 роки у бік збільшення на загальну суму 143 368,13 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 71 682,13 тис. грн);  
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 08 травня 2024 року № 876 у бік збільшення на суму 219 132,49 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 551,33

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 513,10

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 ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування

стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити ПУБЛІЧНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 221,93 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 024,04 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

2. ПУБЛІЧНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» 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 № 2330 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 405 546</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 1 242 399   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неkontrolьовані витрати, у тому числі</b>   | <b>840 549</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 187 003   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 352 511   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 287   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 3 727   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 273 328   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 2 357   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 8 964   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 373 193</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>161 810</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>125 075</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 108 927   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 16 148  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>27 455</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>0</b>  |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)**</b>  | <b>-129 607</b>   |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>3 804 021</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 791 725   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 3 012 296   |

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

абзацу 2 рішення Запорізького окружного адміністративного суду від 27 листопада 2023 року № 280/3359/23 у бік збільшення на суму 25 248 тис. грн, визначену як частина від загальної суми 37 871,78 тис. грн за період з 01.04.2023 по 30.09.2023;  
підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26 травня 2021 року № 860 у бік зменшення на суму 25 248 тис. грн, визначену як частина від загальної суми 37 871,78 тис. грн за період з 01.04.2023 по 30.09.2023.

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

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26 травня 2021 року № 860 на 2022 – 2028 роки у бік зменшення на загальну суму 1 179 420,65 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік – 129 607 тис. грн) з урахуванням постанови Верховного Суду від 21 березня 2023 року у справі № 640/17821/21;

відповідно до абзацу 2 рішення Запорізького окружного адміністративного суду від 27 листопада 2023 року № 280/3359/23 у бік збільшення на загальну суму 336 978 тис. грн, визначену як частина від загальної суми 1 179 420,65 тис. грн за період з 01.04.2023 по 30.09.2023;  
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26 травня 2021 року № 860 у бік зменшення на загальну суму 336 978 тис. грн, визначену як частина від загальної суми 1 179 420,65 тис. грн за період з 01.04.2023 по 30.09.2023.

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 221,93**

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 024,04**

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 КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з

розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

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

для першого класу напруги – 250,54 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 827,84 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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 № 2331 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання».

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 181 577</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 783 431   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 543 754</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 372 814   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 838 782   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 525   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 2 350   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 172 355   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 4 171   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 42 666  |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>2 737 641</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>567 430</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>367 227</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 325 067   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 42 160  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>80 611</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>-15 521</b>  |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)**</b>  | <b>268 462</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>6 731 181</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 2 101 739   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 4 629 442   |

\* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 21 квітня 2023 року № 706 на 2024 та 2025 роки у бік зменшення на загальну суму 31 042,42 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2025 рік сума становить 15 521,42 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

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

відповідно до рішення суду у справі № 640/13386/20 у бік збільшення на загальну суму 206 480,78 тис. грн (з розрахунку на 120 місяців сума на 2025 рік становить 20 648 тис. грн);

відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 21 квітня 2023 року № 706 на 2024 та 2025 роки у бік збільшення на загальну суму 388 359,13 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 196 646,20 тис. грн);

відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 22 травня 2024 року № 963 у бік збільшення на суму 51 167,97 тис. грн.

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 250,54**

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 827,84**

**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 КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування

стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

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

для першого класу напруги – 460,20 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 789,46 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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 № 2332 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання».

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 504 406</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 1 187 209   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 724 357</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 724 132   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 693 523   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 974   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 3 562   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 261 186   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 6 348   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 13 512  |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>5 317 429</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>450 589</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>529 997</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 497 206   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 32 791  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>116 341</b>  |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>198 753</b>  |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)**</b>  | <b>403 942</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>10 245 814</b>   |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 2 974 264   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 7 271 550   |

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

підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 червня 2023 року № 1009 на 2024 та 2025 роки в бік збільшення на загальну суму 12 608,66 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 6 304,66 тис. грн);

підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 03 липня 2024 року № 1274 на 2025 рік у бік збільшення на суму 192 448,80 тис. грн.

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

відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 02 червня 2023 року № 1009 на 2024 та 2025 роки у бік збільшення на загальну суму 822 315,04 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 412 267,89 тис. грн);

відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 03 липня 2024 року № 1274 у бік зменшення на суму 8 326,43 тис. грн.

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 460,20**

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 789,46**

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 «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з

розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

### **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» 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 – 494,30 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 857,59 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

3. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» 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.

4. 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.

5. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 грудня 2023 року № 2333 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (зі змінами).

6. 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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 026 473</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 829 349   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>567 541</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 162 160   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 190 932   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 256   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 2 488   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 182 457   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 2 033   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 3 240   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 190 772</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>239 475</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>0</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 0   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 0   |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>0</b>  |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>-1 079</b>   |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)**</b>  | <b>258 285</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>3 281 467</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 906 359   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 2 375 108   |

\* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 28 травня 2024 року № 1040 на 2025 та 2026 роки у бік зменшення на загальну суму 2 157,47 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2025 рік сума становить 1 079 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

\*\* Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):  
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 19 вересня 2023 року № 1704 на 2025 рік у бік збільшення на суму 98 342,53 тис. грн;  
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 28 травня 2024 року № 1040 на 2025 та 2026 роки у бік збільшення на загальну суму 319 885,00 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 159 942,5 тис. грн).

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 «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України

01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 361,88 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 765,27 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» 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 № 2334 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЛЬВІВОбЛЕНЕРГО» 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 771 302</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 1 386 308   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 264 477</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 421 939   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 483 655   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 588   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 4 159   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 304 988   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 4 551   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 21 598  |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>3 098 373</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>483 680</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>484 085</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 434 986   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 49 099  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>106 263</b>  |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>2 066</b>  |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)**</b>  | <b>133 832</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>7 344 078</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 1 702 401   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 5 641 677   |

\* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 28 травня 2024 року № 1039 у бік збільшення на суму 2 065,50 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

\*\* Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):  
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 1229 на 2025 рік у бік збільшення на суму 77 775,98 тис. грн;  
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 28 травня 2024 року № 1039 у бік збільшення на суму 56 055,92 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 361,88

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 765,27

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 «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з

розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «МИКОЛАЇВОбленерго»:

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

для першого класу напруги – 532,88 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 269,98 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

2. АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «МИКОЛАЇВОбленерго» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОбленерго» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «МИКОЛАЇВОбленерго» 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 № 2335 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОбленерго» із застосуванням стимулюючого регулювання».

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «МИКОЛАЇВОбЛЕНЕРГО» 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 248 543</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 1 072 669   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>604 390</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 168 061   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 187 786   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 263   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 3 218   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 235 987   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 2 191   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 510   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 234 104</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>160 077</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>199 044</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 196 229   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 2 815   |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>43 693</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>-12 461</b>  |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)**</b>  | <b>58 926</b>   |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>3 536 316</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 924 355   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 2 611 961   |

\* Відповідно до підпункту 2 пункту 4 постанови НКРЕКП від 30 червня 2021 року № 1078 на 2024 та 2025 роки у бік зменшення на загальну суму 24 920,97 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2025 рік сума становить 12 460,97 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

\*\* Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):  
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 30 червня 2021 року № 1078 на 2024 та 2025 роки у бік зменшення на загальну суму 78 214,39 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 39 107,39 тис. грн);  
відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення, яке визначено як 50 % від загальної суми 784 262 тис. грн та враховується протягом 2024 – 2027 років (з розрахунку на 2025 рік сума становить 98 033 тис. грн), у т. ч:  
сума додатково отриманого доходу внаслідок збільшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії у 2021 році – 81 341 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 – 865 603 тис. грн.

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 532,88**

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 269,98**

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

**Андрій ОГНЬОВ**



ПРОЄКТ

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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з

розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

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

для першого класу напруги – 359,83 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 115,64 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

2. АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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 № 2336 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання».

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>2 225 170</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 1 772 666   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 451 202</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 461 249   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 515 504   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 638   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 5 318   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 389 987   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 5 854   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 20 930  |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>3 387 035</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>847 071</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>585 401</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 526 667   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 58 734  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>128 503</b>  |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>-6 714</b>   |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)**</b>  | <b>829 393</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>9 447 061</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 1 733 396   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 7 713 665   |

\* Відповідно до (без урахування податку на додану вартість):  
підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 058 на 2024 та 2025 роки у бік зменшення на загальну суму 77 056,61 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 38 528,31 тис. грн);  
підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 17 липня 2024 року № 1319 у бік збільшення на суму 31 814,05 тис. грн.

\*\* Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):  
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 1058 на 2024 та 2025 роки у бік збільшення на загальну суму 1 143 540,12 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 571 283,05 тис. грн);  
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 17 липня 2024 року № 1319 у бік збільшення на суму 258 110,22 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 359,83

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 115,64

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 «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування

стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити **АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»:**

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

для першого класу напруги – 285,07 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 111,54 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

2. **АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО»** перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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 № 2337 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» 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 |
|-----------|--|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>1 681 841</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 1 390 895   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>1 027 981</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 255 290   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 435 588   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 375   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 4 173   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 305 997   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 3 458   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 4 340   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>1 874 636</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>   | <b>221 243</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>  | <b>324 048</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання   | 300 108   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання  | 23 940  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>71 132</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з прислання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>-1 510</b>   |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>   | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)**</b>   | <b>381 994</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>  | <b>5 581 365</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 1 193 665   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 4 387 700   |

\* Відповідно до підпункту 1 пункту 6 постанови НКРЕКП від 19 липня 2024 року № 1334 на 2025 та 2026 роки в бік зменшення на загальну суму 3 019,17 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 1 510,00 тис. грн) (без урахування податку на додану вартість).

\*\* Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість) відповідно до: підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 серпня 2023 року № 1560 на 2024 та 2025 роки в бік збільшення на загальну суму 230 546,09 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 267 383,83 тис. грн);

підпункту 1 пункту 6 постанови НКРЕКП від 19 липня 2024 року № 1334 на 2025 та 2026 роки в бік збільшення на загальну суму 229 220,26 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 114 610,00 тис. грн).

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 285,07**

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 111,54**

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 «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування

стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 390,67 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 421,76 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 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 № 2338 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 187 946</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 896 557   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>668 367</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 191 669   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 258 624   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 293   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 2 690   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 197 243   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 2 781   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 4 250   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 407 462</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>464 516</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>325 329</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 277 383   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 47 946  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>71 414</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>35 920</b>   |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)**</b>  | <b>326 737</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>4 487 691</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 865 733   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 3 621 958   |

\* Відповідно до (без урахування податку на додану вартість):  
підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 1059 на 2024 та 2025 роки у бік збільшення на загальну суму 10 000,03 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 5 000,03 тис. грн);  
підпункту 1 пункту 5 постанови НКРЕКП від 26 червня 2024 року № 1189 у бік збільшення на суму 30 919,70 тис. грн.

\*\* Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):  
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 1059 на 2024 та 2025 роки у бік збільшення на загальну суму 296 946,93 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 148 473,93 тис. грн);  
відповідно до підпункту 1 пункту 5 постанови НКРЕКП від 26 червня 2024 року № 1189 у бік збільшення на загальну суму 178 263,00 тис. грн.

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 390,67**

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 421,76**

**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 «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з

розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

### **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» 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 – 302,50 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 627,87 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

2. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

3. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» 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.

4. 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.

5. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 грудня 2023 року № 2339 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (зі змінами).

6. 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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>650 143</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 517 847   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>603 951</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 219 643   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 238 300   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 329   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 1 554   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 113 926   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 2 134   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 12 560  |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 612 876</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>150 807</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>0</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 0   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 0   |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>0</b>  |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>26 602</b>   |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)**</b>  | <b>399 614</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>3 443 993</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 805 215   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 2 638 778   |

\* Відповідно до підпункту 1 пункту 6 постанови НКРЕКП від 24 липня 2024 року № 1360 у бік збільшення на суму 26 601,87 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

\*\* Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):  
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 31 травня 2023 року № 983 (із змінами) у бік зменшення на суму 2 910,20 тис. грн;  
відповідно до підпункту 1 пункту 6 постанови НКРЕКП від 24 липня 2024 року № 1360 у бік збільшення на загальну суму 402 524,11 тис. грн.

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 «СУМИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування

стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

### **1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «СУМІОБЛЕНЕРГО»:**

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

для першого класу напруги – 363,44 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 505,67 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

**2. АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «СУМІОБЛЕНЕРГО»** перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» 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 № 2340 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «СУМІОБЛЕНЕРГО» 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 |
|-----------|--|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>1 242 959</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 1 024 325   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>536 876</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 115 849   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 163 437   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 197   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 3 073   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 225 352   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 1 991   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 10 322  |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>850 700</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>   | <b>224 011</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>  | <b>235 757</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання   | 215 277   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання  | 20 480  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>51 752</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж</b> | <b>0</b>  |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>   | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)*</b>  | <b>71 390</b>   |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>  | <b>3 213 445</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 564 286   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 2 649 159   |

\* Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):  
відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення на суму 47 576 тис. грн, яка визначена як 50 % від загальної суми 380 605 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 – 148 583 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 – 529 188 тис. грн;  
відповідно до рішення суду у справі № 320/40791/23 у бік збільшення на суму 23 814,18 тис. грн.

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок збирання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 363,44**

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок збирання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 505,67**

**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 «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування

стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити **АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»:**

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

для першого класу напруги – 557,55 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 241,68 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

2. **АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»** перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» 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 № 2341 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (зі змінами).

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО» 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>794 258</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 591 075   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>460 336</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 169 220   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 150 291   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 265   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 1 773   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 130 037   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 1 807   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 2 122   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 242 609</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>188 874</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>182 860</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 166 357   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 16 503  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>40 140</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>-7 408</b>   |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)**</b>  | <b>15 384</b>   |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>2 917 053</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 718 040   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 2 199 013   |

\* Відповідно до підпункту 1 пункту 6 постанови НКРЕКП від 24 липня 2024 року № 1359 у бік зменшення на суму 7 408,18 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

\*\* Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):  
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 12 липня 2023 року № 1266 у бік зменшення на суму 3 526,26 тис. грн;  
відповідно до підпункту 1 пункту 6 постанови НКРЕКП від 24 липня 2024 року № 1359 у бік збільшення на суму 18 910,71 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 557,55

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 241,68

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ



ПРОЄКТ

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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування

стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити **АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»:**

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

для першого класу напруги – 488,81 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 982,97 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

2. **АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»** перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» 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 № 2342 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВ ОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>2 391 525</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 2 000 884   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 356 337</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 382 467   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 443 120   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 537   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 6 003   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 440 194   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 4 785   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 12 544  |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                          | <b>2 808 524</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>415 822</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>398 991</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 383 137   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 15 854  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>87 583</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приднання електроустановок замовників до електричних мереж</b> | <b>0</b>  |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)*</b>   | <b>263 935</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>7 722 717</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 2 147 909   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 5 574 808   |

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

відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення на суму 263 935 тис. грн, яка визначена як 50 % від загальної суми 2 111 477 тис. грн та 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 – 293 884 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 – 2 405 361 тис. грн.

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 488,81**

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 982,97**

**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 «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з

розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

### **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити **АКЦІОНЕРНОМУ** **ТОВАРИСТВУ** «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» 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 – 569,66 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 765,76 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

2. Установити **АКЦІОНЕРНОМУ** **ТОВАРИСТВУ** «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

3. **АКЦІОНЕРНОМУ** **ТОВАРИСТВУ** «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» 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.

4. 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.

5. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 грудня 2023 року № 2343 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (зі змінами).

6. 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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» 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 |
|-----------|--|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>594 169</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 482 921   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>321 137</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 100 014   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 103 487   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 176   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 1 449   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 106 243   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 1 106   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 0   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>734 420</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>   | <b>134 994</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>  | <b>0</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання   | 0   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання  | 0   |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>0</b>  |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж</b> | <b>0</b>  |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>   | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)</b>   | <b>0</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>  | <b>1 784 720</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 590 811   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 1 193 909   |

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 «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування

стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити **АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»:**

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

для першого класу напруги – 490,89 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 490,78 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

2. АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» 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 № 2344 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 153 685</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 952 986   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>705 017</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 236 397   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 233 907   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 351   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 2 859   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 209 657   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 2 853   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 2 756   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 735 903</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>183 361</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>234 912</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 222 655   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 12 257  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>51 566</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>176 204</b>  |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)**</b>  | <b>363 411</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>4 604 059</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 927 828   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 3 676 231   |

\* Відповідно до (без урахування податку на додану вартість):  
підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 28 червня 2023 року № 1146 у бік збільшення на суму 98 573,53 тис. грн;  
підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 08 травня 2024 року № 877 у бік збільшення на суму 77 630,51 тис. грн.

\*\* Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):  
відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 28 червня 2023 року № 1146 протягом двох років у бік збільшення на загальну суму 439 946,93 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 322 605,93 тис. грн);  
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 08 травня 2024 року № 877 у бік збільшення на суму 40 805,00 тис. грн.

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 490,89**

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 490,78**

**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 ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування

стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити ПУБЛІЧНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»:

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

для першого класу напруги – 287,11 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 921,38 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

2. ПУБЛІЧНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 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 № 2345 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО» 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 201 324</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 1 021 252   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>792 736</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 250 130   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 304 229   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 368   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 3 064   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 224 675   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 2 553   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 232   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 836 747</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>103 522</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>161 844</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 158 137   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 3 707   |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>35 527</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>28 672</b>   |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)**</b>  | <b>-40 319</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>4 120 053</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 817 531   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 3 302 522   |

\* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 року № 1144 у бік збільшення на суму 28 671,67 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

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

відповідно до протокольного рішення НКРЕКП від 23 жовтня 2014 року № 11 – повернення поворотної фінансової допомоги у сумі 123,54 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 27,54 тис. грн з урахуванням закінчення терміну повернення поворотної фінансової допомоги);

відповідно до підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 серпня 2021 року № 1358 на 2024 та 2025 роки у бік зменшення на загальну суму 74 654,41 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 37 327,41 тис. грн);

відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 1230 у бік зменшення на суму 131,53 тис. грн;

відповідно до підпунктів 1 та 2 пункту 4 постанови НКРЕКП від 19 червня 2024 року № 1144 у бік зменшення на загальну суму 2 887,15 тис. грн.

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 287,11**

**Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 921,38**

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 «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування

стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» 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 – 226,92 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 708,49 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

2. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

3. АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» 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.

4. 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.

5. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 грудня 2023 року № 2346 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (зі змінами).

6. 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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>552 209</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 457 504   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>435 180</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 170 657   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 151 309   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 267   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 1 373   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 100 651   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 1 573   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 2 126   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 253 166</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>144 825</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>0</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 0   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 0   |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>0</b>  |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>9 743</b>  |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)**</b>  | <b>143 824</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>2 538 947</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 404 682   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 2 134 265   |

\* Відповідно до підпункту 1 пункту 5 постанови НКРЕКП від 23 квітня 2024 року № 774 на 2025 та 2026 роки у бік збільшення на загальну суму 19 486,28 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2025 рік сума становить 9 743 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)).

\*\* Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):  
відповідно до підпункту 1 пункту 5 постанови НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1764 у бік збільшення на суму 8 108,64 тис. грн;  
відповідно до підпункту 1 пункту 5 постанови НКРЕКП від 23 квітня 2024 року № 774 на 2025 та 2026 роки у бік збільшення на загальну суму 271 430,97 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 135 715 тис. грн).

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 «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування

стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити **АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»:**

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

для першого класу напруги – 490,64 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 367,60 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

2. **АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»** перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» 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 № 2347 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання».

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ЧЕРНІГІВОбЛЕНЕРГО» 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>1 058 645</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 876 132   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>577 175</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 146 786   |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 165 761   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 236   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 2 628   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 192 749   |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 2 015   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 22 564  |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>1 077 878</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>204 964</b>  |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>243 659</b>  |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 220 206   |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 23 453  |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>53 486</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж*</b> | <b>-648</b>   |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)**</b>  | <b>37 141</b>   |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>3 252 300</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 733 955   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 2 518 345   |

\* Відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 21 серпня 2024 року № 1495 у бік зменшення на суму 648,01 тис. грн (без урахування податку на додану вартість).

\*\* Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість):  
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 1060 у бік збільшення на суму 31,31 тис. грн;  
відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 21 серпня 2024 року № 1495 у бік збільшення на загальну суму 37 109,66 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 490,64

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 367,60

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 «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування

стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»:

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

для першого класу напруги – 142,25 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 3 321,62 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

2. ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ 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 № 2348 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання».

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання  
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ 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 |
|-----------|--|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>144 185</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці  | 102 421   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>  | <b>296 474</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі  | 15 389  |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  | 246 786   |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку  | 68  |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям   | 307   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи   | 22 533  |
| 2.6       | сума внесків на регулювання  | 410   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж  | 7 898   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                           | <b>113 002</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>   | <b>54 171</b>   |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>  | <b>43 943</b>   |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання   | 42 504  |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання  | 1 439   |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>   | <b>9 646</b>  |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж</b> | <b>0</b>  |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>   | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)</b>   | <b>0</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>  | <b>661 421</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас   | 366 132   |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас   | 295 289   |

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 142,25

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 3 321,62

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 «ПЕЕМ «ЦЕК» із застосуванням стимулюючого регулювання

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, Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 19 липня 2013 року за № 1221/23753, постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009 «Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 26 липня 2013 року за № 1266/23798, та від 26 липня 2013 року № 1029 «Про застосування стимулюючого регулювання при провадженні господарської діяльності з

розподілу електричної енергії», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01 серпня 2013 року за № 1294/23826, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

## **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ»:

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

для першого класу напруги – 210,23 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 515,26 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік згідно з додатком.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» 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 № 2349 «Про встановлення тарифів на послуги

з розподілу електричної енергії ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» із застосуванням стимулюючого регулювання».

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  
із застосуванням стимулюючого регулювання

ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ  
ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» 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 |
|-----------|---|---|
| <b>1</b>  | <b>Операційні контрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>262 318</b>  |
| 1.1       | витрати на оплату праці   | 209 113   |
| <b>2</b>  | <b>Операційні неконтрольовані витрати, у тому числі</b>   | <b>163 992</b>  |
| 2.1       | витрати на послуги оператора системи передачі   | 41 422  |
| 2.2       | витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління   | 71 019  |
| 2.3       | витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку   | 101   |
| 2.4       | сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям  | 627   |
| 2.5       | відрахування на соціальні заходи  | 46 005  |
| 2.6       | сума внесків на регулювання   | 545   |
| 2.7       | витрати на спільне використання технологічних електричних мереж   | 830   |
| <b>3</b>  | <b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл</b>                            | <b>304 172</b>  |
| <b>4</b>  | <b>Амортизація</b>  | <b>67 610</b>   |
| <b>5</b>  | <b>Прибуток на регуляторну базу активів, у тому числі</b>   | <b>59 490</b>   |
| 5.1       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання  | 51 323  |
| 5.2       | прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання   | 8 167   |
| <b>6</b>  | <b>Податок на прибуток</b>  | <b>13 059</b>   |
| <b>7</b>  | <b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з присудження електроустановок замовників до електричних мереж</b> | <b>0</b>  |
| <b>8</b>  | <b>Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання показників якості</b>  | <b>0</b>  |
| <b>9</b>  | <b>Коригування доходу (витрат)*</b>   | <b>9 391</b>  |
| <b>10</b> | <b>Усього загальні витрати (необхідний дохід), у тому числі</b>   | <b>880 032</b>  |
| 10.1      | загальні витрати (необхідний дохід) 1 клас  | 85 427  |
| 10.2      | загальні витрати (необхідний дохід) 2 клас  | 794 605   |

\* Коригування доходу (витрат) (без урахування податку на додану вартість): відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175, у бік збільшення на суму 9 391 тис. грн, яка визначена як 50 % від загальної суми 75 126 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 – 48 279 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 – 123 405 тис. грн.

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 210,23

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 515,26

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ