

ОБҐРУНТУВАННЯ
щодо схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на
послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління
НЕК «УКРЕНЕРґО» на 2025 рік»

Згідно з вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до вимог Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 586, до НКРЕКП листом від 27.09.2024 № 01/60496 (із наданням заяви від 27.09.2024 № 01/60497 та доданих до неї документів) звернулось НЕК «УКРЕНЕРґО» (Товариство) щодо встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРґО» на 2025 рік.

На виконання Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, з урахуванням положень постанов НКРЕКП від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури» та від 09.05.2023 № 848 (зі змінами) «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану» (прийнятої в умовах воєнного стану), Товариством оприлюднено проєкт тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРґО» на 2025 рік на офіційному веб-сайті за посиланням: <https://ua.energy/peredacha-i-dyspetcheryzatsiya/taryfy/>.

За результатами проведених Товариством розрахунків тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління для користувачів системи на 2025 рік становитиме 104,70 грн./МВт·год і збільшується на 0,13 грн./МВт·год у порівнянні з діючим тарифом, встановленим постановою НКРЕКП від 09.12.2023 № 2323.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики опрацював надану НЕК «УКРЕНЕРґО» заяву та додані до неї документи для встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на 2025 рік із додатковим обґрунтуванням статей структури тарифу (зокрема листи НЕК «УКРЕНЕРґО» від 11.10.2024 № 01/63660, від 18.10.2024 № 01/65332, від 22.10.2024 № 01/66103, від 28.10.2024 № 01/67303, від 28.10.2024 № 01/67279, від 29.10.2024 № 01/67502, від 29.10.2024 № 01/67500, від 29.10.2024 № 01/67501) та здійснив розрахунок розміру складових витрат тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Розрахунок тарифу здійснено із застосуванням коефіцієнтів 1,111 – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції (ІЦВ) та 1,097 – прогнозний індекс споживчих цін (у середньому до попереднього року), відповідно до основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2025 - 2027 роки, затверджених постановою Кабінету



Міністрів України від 28.06.2023 № 780 «Основні прогностичні макропоказники економічного і соціального розвитку України на 2025 – 2027 роки».

При розрахунках враховано курс долара на рівні 44,5 грн/долар та курс євро на рівні 48,51 грн/євро, на рівні пропозицій Товариства.

Розрахунок більшості статей витрат здійснено виходячи з фактичних даних за 6 місяців 2024 року (форма звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності»).

Розрахунок статей *«Послуги виробничого характеру, у тому числі: «Водопостачання та каналізація», «Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)», у тому числі: «обладнання підстанцій», «повітряні лінії», «релейний захист та автоматика», «засоби обчислювальної техніки», «засоби ІТ інфраструктури та технологічних систем», «спецтехніка і спецмеханізми», «транспортні послуги, які є складовою технологічного процесу», «інші роботи»; «Сировина та допоміжні матеріали, у тому числі: «сировина та матеріали для технічного обслуговування», «сировина та матеріали для інших потреб»; «Паливо зі сторони», у тому числі: «паливо зі сторони на техобслуговування», «паливо зі сторони інше»; «Інші операційні витрати», у тому числі: «Оренда», «Службові відрядження», «Послуги зв'язку», «Оплата послуг сторонніх організацій за сторожову та воєнізовану охорону, включаючи обслуговування охоронної сигналізації», «Підготовка та перепідготовка кадрів», «Послуги пожежної охорони», «Послуги сторонніх організацій з технічного обслуговування легкових автотранспортних засобів», «Атестація робочих місць», «Інформаційно-консультаційні послуги», «Витрати на проведення обов'язкового медичного огляду працівників», «Інформаційно-обчислювальні послуги», «Витрати на отримання дозволів», «Представницькі витрати», «Плата за розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків», «Витрати на дослідження та розробки»* здійснено на підставі фактичних витрат діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 6 місяців 2024 року, приведених до року, з урахуванням ІЦВ та здійсненого обмеження витрат у структурі тарифу до рівня пропозицій, наданих Товариством.

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

«електрична енергія» - виходячи із очікуваних за 2024 рік обсягів споживання електричної енергії на господарські потреби, але не більше запропонованих Товариством обсягів електричної енергії на 2025 рік, та ціни закупівлі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» для власних господарських потреб на роздрібному ринку за договорами про постачання електричної енергії у серпні 2024 року (6 564,86 грн/МВт·год);

«теплова енергія» - виходячи із очікуваних за 2024 рік обсягів споживання теплової енергії, але не більше запропонованих Товариством обсягів теплової енергії на 2025 рік, та ціни на теплоенергію, яка включає середньозважений тариф на виробництво теплової енергії по Україні станом на 25.09.2024 - 2815,13 грн/Гкал, тариф на транспортування теплової енергії -

651,93 грн/Гкал, та тариф на постачання теплової енергії 35,63 грн/Гкал; ціна скоригована на ІЦВ;

«газ для опалення будівель» - виходячи із очікуваних за 2024 рік обсягів споживання газу для опалення будівель, але не більше запропонованих Товариством обсягів споживання газу для опалення на 2025 рік, та ціни газу, яка враховує середньозважену ціну місячного ресурсу за результатами електронних біржових торгів на ТОВ «Українська енергетична біржа» (15 160 грн. за 1000 м³) та тариф на послугу з транспортування природного газу з коефіцієнтом 1,1 (124,16 грн за 1000 м³); ціна скоригована на ІЦВ.

Розрахунок статті витрат *«Плата за землю»* здійснено на підставі фактичних витрат діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 6 місяців 2024 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу споживчих цін.

Рівні статей *«Витрати на ремонт»*, у тому числі: *«сировина та матеріали господарським способом»*, *«ремонт підрядним способом»*, *«паливо зі сторони господарським способом»* визначено на підставі пропозицій Товариства.

Розрахунок складових статті витрат *«Інші операційні витрати»*, у тому числі: *«Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо»*, *«Податки та інші обов'язкові платежі»*, *«Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно»*, *«Витрати на передплату періодичних видань»*, *«Інші, у тому числі: «вартість проїзних квитків», «плата за ліцензовану діяльність»*, здійснено на підставі фактичних витрат по діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 6 місяців 2024 року, приведених до року, з урахуванням здійсненого обмеження витрат у структурі тарифу до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Статті витрат *«Вартість виконаних робіт, послуг»* (складова статті *«Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)»*); *«Інші операційні витрати»*, у тому числі: *«страхування»* *«вивіз сміття, санітарна обробка, озеленення та інші побутові послуги»*; *«Інші членські внески (складова статті «Інші видатки» з Прибутку)* здійснено на рівні тарифу на 2024 рік з урахуванням прогнозного ІЦВ промислової продукції та здійсненого обмеження витрат у структурі тарифу до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Статті витрат *«Витрати на обслуговування виробничого процесу та вартість виконаних робіт (послуг)»*, у тому числі *«засоби виміральної техніки»*, *«утилізація виробничих відходів»*; *«Інші операційні витрати, у тому числі: «витрати, пов'язані з технічним контролем автотранспорту»*, *«одноразова матеріальна допомога при виході на пенсію»*, *«паспортизація санітарно-екологічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)»*, *«Інші, у тому числі: «паркування та стоянка»*, *«виплати по соціальним пільгам»*, *«інші»*; *«Членські внески в об'єднання, організації SIGRE»*, *«Програма співробітництва в рамках членства ENTSO-E»* (складові статті *«Інші видатки» з Прибутку*)

залишено на діючому рівні, з урахуванням здійсненого обмеження витрат у структурі тарифу до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Статтю витрат «лікарняні за рахунок підприємства» на нульовому рівні.

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 β на рівні 0,17 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати);

Запропоноване зростання фонду оплати праці становить 10% .

У зв'язку з цим, статті

«нарахування на заробітну плату» – як 22% від витрат на оплату праці,

«витрати на охорону праці та технічну безпеку» визначаються як 0,5 % від витрат на оплату праці,
«відрахування профспілкам» – як 0,3% від витрат на оплату праці.

Статтю «витрати на послуги адміністратора розрахунків» визначено у сумі **43 015** тис грн. Розрахунок здійснено з урахуванням запропонованого зростання фонду оплати праці працівників підрозділу, яке складає 10% .

Крім того витрати за статтями:

«сировина та допоміжні матеріали», «амортизація» визначено на нульовому рівні;

«службові відрядження» та «інформаційно-обчислювальні послуги» визначено на рівні пропозицій Товариства;

«аудиторські послуги» визначено на рівні 7 500 тис. грн (1/2 від запропонованого обсягу витрат для проведення аудиту MMS за один рік.

Статтю «витрати на послуги адміністратора комерційного обліку» визначено у сумі **24 955** тис. грн. Розрахунок здійснено з урахуванням запропонованого зростання фонду оплати праці працівників підрозділу, яке складає 10% .

Крім того витрати за статтями:

«сировина та допоміжні матеріали» та «амортизація» визначено на нульовому рівні;

«паливо зі сторони» визначено на підставі фактичних витрат за 6 місяців 2024 року, приведених до року;

«службові відрядження» визначено на рівні діючого тарифу, з урахуванням ПЦВ;

«інформаційно-обчислювальні» та «витрати на підготовку та перепідготовку кадрів» визначено на підставі фактичних витрат за 6 місяців 2024 року, приведених до року;

«аудиторські послуги» щодо проведення аудиту перевірки діяльності Адміністратора комерційного обліку в частині відповідності роботи інформаційно-комунікаційної платформи ПК «Датахаб» визначено на нульовому рівні, з урахуванням службової записки відповідального структурного підрозділу Регулятора (Службова записка від 24.10.2024 № 2049/17-24).

Статтю «Витрати на придбання допоміжних послуг» враховано на рівні **11 396 879** тис. грн згідно із службовою запискою від 16.10.2024 № 1070/22-24, наданою Департаментом енергоринку.

Стаття «Витрати на врегулювання системних обмежень» враховано на рівні **1 334 495** тис. грн (1/2 від обсягу коштів, запропонованого Товариством).

Статтею «Фінансові витрати, у тому числі Витрати по відсоткам» передбачено врахування відсотків за користування банківськими кредитами, отриманими за кредитними угодами з міжнародними фінансовими інституціями протягом минулих періодів.

Статтею «Витрати з прибутку, у тому числі «Повернення коштів за зобов'язаннями» передбачено повернення «тіла» залучених кредитних коштів за кредитними угодами з міжнародними фінансовими інституціями протягом минулих періодів (без урахування «тіла» кредитних коштів за проектами KfW на 2025 рік).

Витрати за статтею «Амортизація» визначено на рівні пропозицій Товариства.

Статтю «Прибуток (чистий прибуток), у тому числі «капітальні інвестиції» визначено на рівні пропозицій компанії.

Статтю «Аварійний запас» (складова статті «Інші видатки» з Прибутку) визначено за пропозицією НЕК «УКРЕНЕРГО» з урахуванням інформації, наданої НЕК «УКРЕНЕРГО» (лист від 29.10.2024 № 01/67502).

Статті витрат «відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету» та «податок на прибуток» враховано на нульовому рівні відповідно до пропозицій, наданих НЕК «УКРЕНЕРГО».

Водночас, НКРЕКП здійснено обмеження витрат у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Статтю витрат «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.

Розмір витрат за статтею «Коригування необхідного доходу» визначено відповідно до рішень НКРЕКП, які прийнято за результатами здійснення планових перевірок ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО».

Статтю «Коригування необхідного доходу» на 2025 рік визначено на рівні **109 819,51** тис. грн (без урахування податку на додану вартість) відповідно до:

підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 1231 у бік збільшення на суму 108 660,51 тис. грн;

підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 1231 у бік збільшення на суму 1 159 тис. грн.

Водночас, на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання 05.11.2024, було прийнято постанову від 05.11.2024 № 1887, згідно з якою внесено зміни до постанови НКРЕКП від 25.11.2022 № 1554 «Про накладення штрафу на НЕК «УКРЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної

енергії, та порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» та до постанови НКРЕКП від 19.06.2024 № 1143 «Про застосування санкцій до НЕК «УКРЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 липня 2023 року № 1231»

Прогнозований обсяг передачі електроенергії НЕК «УКРЕНЕРГО» визначено у розмірі **98 651** млн. кВт год, на підставі пропозицій, наданих Товариством (лист НЕК «УКРЕНЕРГО» від 11.10.2024 № 01/63660).

98 651 =

де

млн. кВт год – прогнозований обсяг електроспоживання в Україні на 2025 рік;

млн. кВт год – прогнозовані обсяги потенційного обмеження електропостачання споживачам на 2025 рік;

млн. кВт год – прогнозований обсяг виробітку електричної енергії на 2025 рік;

млн. кВт год – прогнозований обсяг відпуску електроенергії на 2025 рік;

млн. кВт год – прогнозований обсяг витрат електроенергії на передачу в мережах ОСП на 2025 рік;

млн. кВт год – прогнозований обсяг споживання електроенергії ГАЕС в насосному режимі на 2025 рік.

Прогнозований обсяг відпуску електричної енергії на 2025 рік **92 000** млн. кВт год, визначений наступним чином:

92 000 =

де

млн.кВт год – прогнозований обсяг відпуску електричної енергії ТЕС енергогенеруючих компаній;

млн.кВт год – прогнозований обсяг відпуску електричної енергії ТЕЦ та когенераційними установками;

млн.кВт год – прогнозований обсяг відпуску електричної енергії ГЕС, в тому числі _____ млн.кВт год – зеленими ГЕС;

млн.кВт год – прогнозований обсяг відпуску електричної енергії ГАЕС;

млн.кВт год – прогнозований обсяг відпуску електричної енергії АЕС;

млн.кВт год – прогнозований обсяг відпуску електричної енергії з альтернативних джерел.

Отже, з урахуванням зазначеного вище прогнозний необхідний дохід (прогнозовані витрати) в структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік становить **18 124 896 тис. грн.**

Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік становитиме **95,07 грн/МВт·год** (без урахування податку на додану вартість).

При цьому проектом рішення, зокрема передбачено:

1) ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 25 жовтня 2022 року № 1342.

2) Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. Збільшення фонду оплати праці спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік».

Схвалений проект постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік», разом з обґрунтовальними матеріалами планується розмістити на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

Проект постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік», додається.

**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 тарифу на послуги
з диспетчерського (оперативно-
технологічного) управління
НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 квітня 2019 року № 586, Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на рівні 95,07 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) та структуру тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно з додатком.

2. ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік, на

окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій оператора системи передачі з відновлення електричних мереж та/або їх складових, пошкоджених внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 25 жовтня 2022 року № 1342.

3. Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. 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 № 2323 «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік» (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 тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА
КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік**

№ з/п	Перелік складових частин витрат на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що включаються в розрахунок тарифу	Одиниця виміру	У тарифі, розрахованому на 2025 рік
1	Операційні витрати:	тис. грн	14 554 613
1.1	Матеріальні витрати:	тис. грн	31 626
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	1 098
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	5 912
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	тис. грн	3 129
1.1.4	витрати на ремонт	тис. грн	972
1.1.5	електроенергія на господарські потреби	тис. грн	16 309
1.1.6	витрати на охорону праці	тис. грн	4 206
1.2	Витрати на оплату праці	тис. грн	841 130
1.3	Відрахування на соціальні заходи	тис. грн	185 049
1.4	Амортизація	тис. грн	339 478
1.5	Витрати на послуги адміністратора розрахунків	тис. грн	43 015
1.6	Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку	тис. грн	24 955
1.7	Витрати на врегулювання системних обмежень	тис. грн	1 334 495
1.8	Витрати на придбання допоміжних послуг	тис. грн	11 396 879
1.9	Інші операційні витрати	тис. грн	248 166
1.10	Коригування витрат*	тис. грн	109 820
2	Фінансові витрати	тис. грн	1 228 064
3	Витрати з прибутку:	тис. грн	2 342 219
3.1	прибуток (чистий прибуток):	тис. грн	2 342 219
3.1.1	капітальні інвестиції	тис. грн	7 926
3.1.2	на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	2 239 270
3.1.3	інші витрати з прибутку	тис. грн	95 023
3.1.4	відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету	тис. грн	0
3.2	податок на прибуток	тис. грн	0
4	Усього необхідний дохід (витрати)	тис. грн	18 124 896
5	Обсяг передачі електричної енергії	МВт·год	98 651 000
6	Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії	МВт·год	92 000 000
7	Тариф	грн/МВт·год	95,07

* Коригування витрат (без урахування податку на додану вартість) відповідно до: підпункту 2 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 1231 на 2024 та 2025 роки у бік збільшення на загальну суму 3 277 866,96 тис. грн (з розрахунку на 2025 рік сума становить 108 660,51 тис. грн); підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП від 05 липня 2023 року № 1231 у бік збільшення на суму 1 159 тис. грн.

Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ