

ОБҐРУНТУВАННЯ
щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення
тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 рік

На виконання Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175), суб'єкти господарювання, які мають ліцензію на здійснення діяльності з розподілу електричної енергії: ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС», ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ», АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (в межах розташування системи розподілу електричної енергії на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франково, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області та м. Новий Розділ Львівської області (далі – заявники), надали до НКРЕКП заяви та додані до неї документи для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (далі – Послуги) на 2023 рік, з урахуванням постанови НКРЕКП від 12.07.2022 № 704 «Про врегулювання окремих питань щодо подання на схвалення Інвестиційних програм з передачі/розподілу електричної енергії на 2023 рік».

Ураховуючи вищезазначене, Управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики було опрацьовано надані пропозиції заявників щодо рівня та структури тарифу на Послуги на 2023 рік. При опрацюванні наданих заявниками документів було застосовано загальний підхід щодо визначення рівня витрат статей структури тарифу який полягає в наступному:

1) Стаття «операційні витрати»:

«матеріальні витрати»:

– **«виробничі послуги», «сировина і матеріали» та «витрати на ремонт»** визначено виходячи з рівня витрат за цими статтями, врахованого у діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2022 рік, із застосуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції (106,2 % грудень до грудня попереднього року) відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 31.05.2021 № 586 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022-2024 роки» (далі – постанова КМУ № 586);

– **«послуги оператора системи передачі»**, визначено на підставі обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії, помножених на прогнозний рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік – 522,46 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість), який має діяти з 01.01.2023;

– **«послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління»** визначено 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 2023 рік – 283,18 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість), який має діяти з 01.01.2023

До моменту прийняття рішення НКРЕКП щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії статті «витрати на послуги оператора системи передачі» та «витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» можуть бути перераховані з урахуванням актуалізованих тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік;

– **«витрати на паливо»** розраховано як сума фактичних обсягів використання пального у II півріччі 2021 року та I півріччі 2022 року (у натуральних одиницях за видами палива) (з урахуванням обмеження пропозицією компанії) за середніми цінами на паливо, що наведені на веб-сайтах <https://index.minfin.com.ua> та <http://azs.uapetrol.com/> станом на 01.11.2022, без урахування податку на додану вартість, із застосуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції (106,2 % грудень до грудня попереднього року) на 2023 рік, згідно з постановою КМУ № 586;

– **«витрати на електричну енергію для господарчих потреб»** розраховано на підставі фактичних обсягів споживання електроенергії у II півріччі 2021 року та I півріччі 2022 року (з урахуванням обмеження пропозицією компанії). Вартість електричної енергії для господарських потреб визначається як сума прогнозованої середньозваженої ціни на електричну енергію на, визначеної на рівні 3 200 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) з урахуванням сезонності коливання ціни протягом року, та прогнозного рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік, який має діяти з 01.12.2023, збільшена на середню надбавку постачальників 3 %;

статтю **«витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»** визначено на підставі обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами та розраховано виходячи з наступного:

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на РДН (45 %) за прогнозованою середньозваженою ціною на електричну енергію на РДН (3 200 грн/МВт·год);

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (45 %), за ціною закупівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів, визначеної на підставі прогнозованої середньозваженої ціни на електричну енергію на РДН (3 200 грн/МВт·год), зменшеної на 5%;

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку (10 %), за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН (3 200 грн/МВт·год), збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу).

Прогнозовані обсяги технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги визначено відповідно до пункту 7.21 глави 7 Порядку № 1175, з урахуванням прогнозованого обсягу корисного відпуску електричної енергії

споживачам 1 класу напруги, прогнозованого обсягу розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги та економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класах напруги на 2023 рік, які відповідно до схваленого 01.11.2022 на засіданні НКРЕКП проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 981» (Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії), у розрахунку залишено на рівнях, встановлених на 2022 рік.

Стаття **«витрати на оплату праці»**. Оскільки відсутня статистична інформація за період січень – серпень 2022 року щодо середньомісячної заробітної плати штатного працівника, задіяного у промисловості в розрізі регіонів України (лист Державної служби статистики України від 19.08.2022 № 05.6-14/135-22), зазначену статтю визначено на рівні схваленого 11.02.2022 рішення щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.04.2022.

Розрахунок витрат здійснено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням:

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

коефіцієнта β на рівні 0,36 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати);

чисельності персоналу, задіяного в діяльності з розподілу електроенергії, яка відповідає загальній чисельності персоналу, врахованій у діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2021 рік.

Середнє зростання витрат на оплату праці становитиме 11,11 %.

Згідно з вимогами чинного законодавства розраховано як 22 % від витрат на оплату праці статтю **«відрахування на соціальні заходи»**.

Статтю **«відрахування профспілкам»** визначено як 0,3 % від розрахованих витрат на оплату праці;

Статтю **«витрати на охорону праці»** визначено як 0,5 % від розрахованих витрат на оплату праці;

статтю **«амортизація»** визначено виходячи з фактичної амортизації за 6 місяців 2022 року згідно з податковою декларацією з податку на прибуток (додаток АМ), приведеної до року;

«інші операційні витрати»:

«плата за землю» розрахована на підставі фактичних витрат за 9 місяців 2022 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», приведених до року (факт 9 місяців 2022 року /3*4) із

застосуванням прогнозного індексу споживчих цін (106,0 % грудень до грудня попереднього року), згідно з постановою КМУ № 586);

«витрати на зв'язок» визначено виходячи з фактичних витрат за 9 місяців 2022 року, приведених до року (факт 9 місяців 2022 року /3*4) із застосуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції (106,2 % грудень до грудня попереднього року), згідно з постановою КМУ № 586);

- **«витрати на обслуговування програмного забезпечення»** розраховано виходячи із меншого значення з витрат, врахованих у діючих тарифах, або фактичних витрат за 9 місяців 2022 року, приведених до року, та застосовано індекс цін виробників промислової продукції на 2023 рік (106,2 % згідно з постановою КМУ № 586);

«витрати на спільне використання технологічних електричних мереж», «чистка трас» визначено виходячи з фактичних витрат за 9 місяців 2022 року, приведених до року.

- «інші витрати»:

«послуги банків» – розраховано виходячи із фактичних витрат компанії за 9 місяців 2022 року, приведених до року (факт 9 місяців 2022 року/3*4);

«екологічні збори та інші обов'язкові платежі та податки» – розраховані на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2022 року, приведених до року (факт 9 місяців 2022 року /3*4);

«внески на регулювання» – розраховано виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та планової ставки внеску на регулювання на 2023 рік, яку відповідно до постанови НКРЕКП від 28.06.2022 № 650 «Про визначення планової ставки внеску на регулювання на 2023 рік» визначено на рівні 0,09 відсотки;

статті витрат **«утримання та обслуговування транспорту, оргтехніки, будівель, споруд» «поліграфічні, друкарські послуги», «послуги з утилізації сміття», «витрати на охорону», «орендна плата», «послуги з доставки попереджень», «кур'єрські послуги», «поштові витрати»** визначено на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2022 року, приведених до року (факт 9 місяців 2022 до року /3*4), та із застосуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції на 2023 рік (106,2 % згідно з постановою КМУ № 586);

статті витрат: **«витрати на канцелярію, папір», «підготовка кадрів», «проїзні квитки», «судовий збір», «юридичні послуги», «витрати з благоустрою»** визначено на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2022 року, приведених до року (факт 9 місяців 2022 до року /3*4);

«витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ» визначено з урахуванням:

прогнозного рівня фіксованого платежу за участь на РДН та ВДР в розмірі 3 359,51 грн на місяць (без урахування податку на додану вартість) та прогнозного рівня тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР в розмірі 8,89 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

тарифів на послуги товарної біржі – ТОВ «Українська енергетична біржа» (далі – ТОВ «УЕБ») (зі змінами, внесеними згідно з рішенням Біржового комітету ТОВ «УЕБ» № 1169 від 19.05.2022) (без урахування податку на додану вартість), що

складається з фіксованого місячного платежу за участь в аукціонах у сумі 1 322,58 грн. та платежу за здійснення операцій купівлі та/або продажу з учасників, що становить 3,30 грн./МВт.год.

Розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН та РДД;

«розробка нормативних значень технологічних витрат (зокрема ЛЬВІВОРГРЕС, ДОНОРГРЕС)» – визначено на рівні витрат на послуги, врахованих в тарифах на 2022 рік;

«послуги аудиту», «обов'язкове страхування», «витрати на аутсорсингові послуги», «перерахунок економічних еквівалентів реактивної потужності», «витрати на службові відрядження» – визначено на рівні витрат, врахованих в тарифах на 2022 рік, із застосуванням індексу цін виробників промислової продукції (106,2 % грудень до грудня попереднього року) на 2023 рік, згідно з постановою КМУ № 586, але не вище пропозиції заявника;

«землеустрій, (землевпорядкування)» – визначено на рівні пропозицій компанії з метою виконання вимог законодавства щодо формування цивільних прав на земельні ділянки для подальшого укладання договору оренди, але не вище ніж 150% у порівнянні з тарифом, встановленим на 2022 рік;

2) коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання за 2021 рік здійснюється відповідно до пункту 7.24 глави 7 Порядку № 1175.

3) співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги враховано станом на початок другого півріччя 2022 року.

4) «Коригування витрат» враховано відповідно до діючих витрат, які були включено у попередніх періодах, і по яких термін коригування не сплив (залишається діяти у 2023 році).

5) Витрати з прибутку:

– «розвиток виробництва/виробничі інвестиції» та «інші витрати з прибутку» розраховано як 5% від операційних витрат на початок 2022 року, передбачених у діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, зменшених на «амортизацію», «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», «витрати на оплату послуг з передачі електричної енергії», «витрати на оплату послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» та «коригування витрат». При цьому для статті витрат «розвиток виробництва/виробничі інвестиції» застосовано коригування на рівень виконання інвестиційної програми (далі – ІІ) за 2021 рік:

при освоєнні ІІ 2021 року $> 90\%$ джерело «прибуток» передбачається у повному обсязі з урахуванням обмеження, яке передбачає зростання тарифних джерел ІІ (амортизація та прибуток) у порівнянні з запланованим рівнем на 2022 рік, у обсязі не більше 25%;

при освоєнні ІП 2021 року < 90% та > 75% джерело «прибуток» передбачається у повному обсязі з урахуванням обмеження, яке не передбачає зростання тарифних джерел ІП (амортизація та прибуток) у порівнянні з запланованим рівнем на 2022 рік; при освоєнні ІП 2021 року < 75% прибуток як джерело ІП у 2023 році не передбачається.

Також, прибуток як джерело ІП у 2023 році не передбачається для ОСР, для яких надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм на 2023 рік перенесено на період протягом трьох місяців, починаючи з дати припинення чи скасування воєнного стану відповідно до постанови від 12.07.2022 № 704 (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 13.09.2022 № 1137).

Слід відзначити, що розрахунок рівня витрат статей структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії НКРЕКП було обмежено пропозиціями компаній (крім статей «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», «послуги оператора системи передачі», «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління», «амортизація», «коригування», «внески на регулювання», «розвиток виробництва/виробничі інвестиції» та «інші витрати з прибутку»).

б) Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на базі фактичних обсягів розподілу за 2021 рік із застосуванням коефіцієнту відхилення, який визначено, як співвідношення фактичних обсягів розподілу 3-го кварталу 2022 року до фактичних обсягів розподілу 3-го кварталу 2021 року (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 заявника.

При цьому показники «обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих джерел безпосередньо на 2 клас напруги» та «обсяги електричної енергії для господарчих потреб» враховано на рівні пропозицій заявників.

Разом з цим слід зазначити, що на сьогодні, з урахуванням інформації, наведеної в наказі Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 25.04.2022 № 75 *«Про затвердження Переліку територіальних громад, які розташовані в районі проведення воєнних (бойових) дій або які перебувають в тимчасовій окупації, оточенні (блокуванні) станом на 10 жовтня 2022 року»* (зі змінами), зареєстрованому в Міністерстві юстиції України 25.04.2022 за № 453/37789, значна частина основних фондів ТОВ «ЛЕО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» знаходяться на тимчасово окупованих військовими формуваннями агресора територіях, у яких ведуться/велися активні бойові дії.

Ураховуючи обставини, що склались (постійні обстріли об'єктів електричних мереж, що знаходяться на цих територіях, неможливість визначити належність активів, непрогнозована кількість та обсяги аварійно-відновлюваних робіт внаслідок бойових дій, неможливість об'єктивного прогнозування витрат матеріальних і трудових ресурсів, обсягів розподілу електричної енергії та очікуваних обсягів споживання електричної енергії, відсутність можливостей для збору інформації

комерційного обліку електроенергії та складання фізичних балансів, як фактичних, так і прогнозних тощо) у НКРЕКП відсутня можливість визначити об'єктивний рівень техніко-економічних показників діяльності зазначених заявників за 2022 рік (зокрема рівня витрат та обсягів фактичного розподілу електричної енергії та обсягів технологічних витрат електричної енергії на першому та другому класах напруги) та прогнозований рівень цих показників на 2023 рік.

Крім цього, до НКРЕКП надійшли листи ТОВ «ЛЕО» (від 26.09.2022 № 01-24/2/1047) та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (від 06.09.2022 № 09/1191), в яких зокрема зазначається про неможливість коректного прогнозування обсягів розподілу електричної енергії та витрат на здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на 2023 рік.

Таким чином, у зв'язку з неможливістю здійснення НКРЕКП розрахунків економічно обґрунтованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 рік для ТОВ «ЛЕО» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», тимчасово, до набуття ліцензіатами можливості здійснення об'єктивного планування обсягів розподілу електричної енергії та витрат на здійснення ліцензованої діяльності, пропонується тарифи на послуги з розподілу електричної енергії не переглядати.

Водночас, ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» листом від 15.11.2022 № 832-вих повідомило про те, що більша частина території, на якій Товариство провадить ліцензовану діяльність, знаходиться на підконтрольній Україні території.

Ураховуючи вищезазначене, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

Слід зазначити, що проєктами 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 пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічного персоналу.

Проєкти постанов НКРЕКП пропонується схвалити та оприлюднити їх разом з обґрунтовальними матеріалами на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

Проєкти постанов НКРЕКП щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01 січня 2023 року додаються.

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

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

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

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

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

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

для першого класу напруги – 70,52 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 388,05 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

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

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2708 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

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

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	84 027	13 550	70 477
1.1	Матеріальні витрати:	59 103	7 287	51 816
1.1.1	виробничі послуги	83	10	73
1.1.2	сировина і матеріали	79	10	69
1.1.3	послуги оператора системи передачі	769	95	674
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	55 290	6 817	48 473
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	90	11	79
1.1.6	витрати на ремонт	2 313	285	2 028
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	479	59	420
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	4 742	3 775	967
1.3	Витрати на оплату праці	14 411	1 777	12 634
1.4	Відрахування на соціальні заходи	3 170	391	2 779
1.5	Амортизація	1 288	159	1 129
1.6	Інші операційні витрати:	1 313	161	1 152
1.6.1	плата за землю	10	1	9
1.6.2	витрати на зв'язок	4	0	4
1.6.3	витрати на службові відрядження	0	0	0
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	0	0	0
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	1 299	160	1 139
1.7	Коригування витрат*	0	0	0
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 030	127	903
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 030	127	903
4	Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0	0	0
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	85 057	13 677	71 380

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 70,52

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 388,05

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов

ОБҐРУНТУВАННЯ **щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення** **тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 рік**

На виконання Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175), суб'єкти господарювання, які мають ліцензію на здійснення діяльності з розподілу електричної енергії: ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС», ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ», АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ», ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» (в межах розташування системи розподілу електричної енергії на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франково, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області та м. Новий Розділ Львівської області (далі – заявники), надали до НКРЕКП заяви та додані до неї документи для встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (далі – Послуги) на 2023 рік), з урахуванням постанови НКРЕКП від 12.07.2022 № 704 «Про врегулювання окремих питань щодо подання на схвалення Інвестиційних програм з передачі/розподілу електричної енергії на 2023 рік».

Ураховуючи вищезазначене, Управлінням цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики було опрацьовано надані пропозиції заявників щодо рівня та структури тарифу на Послуги на 2023 рік. При опрацюванні наданих заявниками документів було застосовано загальний підхід щодо визначення рівня витрат статей структури тарифу який полягає в наступному:

1) Стаття «операційні витрати»:

«матеріальні витрати»:

– **«виробничі послуги», «сировина і матеріали» та «витрати на ремонт»** визначено виходячи з рівня витрат за цими статтями, врахованого у діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2022 рік, із застосуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції (106,2 % грудень до грудня попереднього року) відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 31.05.2021 № 586 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022-2024 роки» (далі – постанова КМУ № 586);

– **«послуги оператора системи передачі»**, визначено на підставі обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії, помножених на прогнозний рівень тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік – 522,46 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість), який має діяти з 01.01.2023;

– **«послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління»** визначено 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 2023 рік – 283,18 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість), який має діяти з 01.01.2023

До моменту прийняття рішення НКРЕКП щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії статті «витрати на послуги оператора системи передачі» та «витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» можуть бути перераховані з урахуванням актуалізованих тарифів НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік;

– **«витрати на паливо»** розраховано як сума фактичних обсягів використання пального у II півріччі 2021 року та I півріччі 2022 року (у натуральних одиницях за видами палива) (з урахуванням обмеження пропозицією компанії) за середніми цінами на паливо, що наведені на веб-сайтах <https://index.minfin.com.ua> та <http://azs.uapetrol.com/> станом на 01.11.2022, без урахування податку на додану вартість, із застосуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції (106,2 % грудень до грудня попереднього року) на 2023 рік, згідно з постановою КМУ № 586;

– **«витрати на електричну енергію для господарчих потреб»** розраховано на підставі фактичних обсягів споживання електроенергії у II півріччі 2021 року та I півріччі 2022 року (з урахуванням обмеження пропозицією компанії). Вартість електричної енергії для господарських потреб визначається як сума прогнозованої середньозваженої ціни на електричну енергію на, визначеної на рівні 3 200 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) з урахуванням сезонності коливання ціни протягом року, та прогнозного рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік, який має діяти з 01.12.2023, збільшена на середню надбавку постачальників 3 %;

статтю **«витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»** визначено на підставі обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами та розраховано виходячи з наступного:

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на РДН (45 %) за прогнозованою середньозваженою ціною на електричну енергію на РДН (3 200 грн/МВт·год);

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (45 %), за ціною закупівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів, визначеної на підставі прогнозованої середньозваженої ціни на електричну енергію на РДН (3 200 грн/МВт·год), зменшеної на 5%;

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку (10 %), за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН (3 200 грн/МВт·год), збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу).

Прогнозовані обсяги технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги визначено відповідно до пункту 7.21 глави 7 Порядку № 1175, з урахуванням прогнозованого обсягу корисного відпуску електричної енергії

споживачам 1 класу напруги, прогнозованого обсягу розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги та економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класах напруги на 2023 рік, які відповідно до схваленого 01.11.2022 на засіданні НКРЕКП проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 981» (Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії), у розрахунку залишено на рівнях, встановлених на 2022 рік.

Стаття **«витрати на оплату праці»**. Оскільки відсутня статистична інформація за період січень – серпень 2022 року щодо середньомісячної заробітної плати штатного працівника, задіяного у промисловості в розрізі регіонів України (лист Державної служби статистики України від 19.08.2022 № 05.6-14/135-22), зазначену статтю визначено на рівні схваленого 11.02.2022 рішення щодо перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.04.2022.

Розрахунок витрат здійснено відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням:

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

коефіцієнта β на рівні 0,36 (який використано для оптимізації темпу зростання заробітної плати);

чисельності персоналу, задіяного в діяльності з розподілу електроенергії, яка відповідає загальній чисельності персоналу, врахованій у діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2021 рік.

Середнє зростання витрат на оплату праці становитиме 11,11 %.

Згідно з вимогами чинного законодавства розраховано як 22 % від витрат на оплату праці статтю **«відрахування на соціальні заходи»**.

Статтю **«відрахування профспілкам»** визначено як 0,3 % від розрахованих витрат на оплату праці;

Статтю **«витрати на охорону праці»** визначено як 0,5 % від розрахованих витрат на оплату праці;

статтю **«амортизація»** визначено виходячи з фактичної амортизації за 6 місяців 2022 року згідно з податковою декларацією з податку на прибуток (додаток АМ), приведеної до року;

«інші операційні витрати»:

«плата за землю» розрахована на підставі фактичних витрат за 9 місяців 2022 року, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», приведених до року (факт 9 місяців 2022 року /3*4) із

застосуванням прогнозного індексу споживчих цін (106,0 % грудень до грудня попереднього року), згідно з постановою КМУ № 586);

«витрати на зв'язок» визначено виходячи з фактичних витрат за 9 місяців 2022 року, приведених до року (факт 9 місяців 2022 року /3*4) із застосуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції (106,2 % грудень до грудня попереднього року), згідно з постановою КМУ № 586);

- **«витрати на обслуговування програмного забезпечення»** розраховано виходячи із меншого значення з витрат, врахованих у діючих тарифах, або фактичних витрат за 9 місяців 2022 року, приведених до року, та застосовано індекс цін виробників промислової продукції на 2023 рік (106,2 % згідно з постановою КМУ № 586);

«витрати на спільне використання технологічних електричних мереж», «чистка трас» визначено виходячи з фактичних витрат за 9 місяців 2022 року, приведених до року.

- «інші витрати»:

«послуги банків» – розраховано виходячи із фактичних витрат компанії за 9 місяців 2022 року, приведених до року (факт 9 місяців 2022 року/3*4);

«екологічні збори та інші обов'язкові платежі та податки» – розраховані на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2022 року, приведених до року (факт 9 місяців 2022 року /3*4);

«внески на регулювання» – розраховано виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та планової ставки внеску на регулювання на 2023 рік, яку відповідно до постанови НКРЕКП від 28.06.2022 № 650 «Про визначення планової ставки внеску на регулювання на 2023 рік» визначено на рівні 0,09 відсотки;

статті витрат **«утримання та обслуговування транспорту, оргтехніки, будівель, споруд» «поліграфічні, друкарські послуги», «послуги з утилізації сміття», «витрати на охорону», «орендна плата», «послуги з доставки попереджень», «кур'єрські послуги», «поштові витрати»** визначено на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2022 року, приведених до року (факт 9 місяців 2022 до року /3*4), та із застосуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції на 2023 рік (106,2 % згідно з постановою КМУ № 586);

статті витрат: **«витрати на канцелярію, папір», «підготовка кадрів», «проїзні квитки», «судовий збір», «юридичні послуги», «витрати з благоустрою»** визначено на рівні фактичних витрат за 9 місяців 2022 року, приведених до року (факт 9 місяців 2022 до року /3*4);

«витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ» визначено з урахуванням:

прогнозного рівня фіксованого платежу за участь на РДН та ВДР в розмірі 3 359,51 грн на місяць (без урахування податку на додану вартість) та прогнозного рівня тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР в розмірі 8,89 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

тарифів на послуги товарної біржі – ТОВ «Українська енергетична біржа» (далі - ТОВ «УЕБ») (зі змінами, внесеними згідно з рішенням Біржового комітету ТОВ «УЕБ» № 1169 від 19.05.2022) (без урахування податку на додану вартість), що

складається з фіксованого місячного платіжу за участь в аукціонах у сумі 1 322,58 грн. та платежу за здійснення операцій купівлі та/або продажу з учасників, що становить 3,30 грн./МВт.год.

Розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН та РДД;

«розробка нормативних значень технологічних витрат (зокрема ЛЬВІВОРГРЕС, ДОНОРГРЕС)» – визначено на рівні витрат на послуги, врахованих в тарифах на 2022 рік;

«послуги аудиту», «обов'язкове страхування», «витрати на аутсорсингові послуги», «перерахунок економічних еквівалентів реактивної потужності», «витрати на службові відрядження» – визначено на рівні витрат, врахованих в тарифах на 2022 рік, із застосуванням індексу цін виробників промислової продукції (106,2 % грудень до грудня попереднього року) на 2023 рік, згідно з постановою КМУ № 586, але не вище пропозиції заявника;

«землеустрій, (землевпорядкування)» – визначено на рівні пропозицій компанії з метою виконання вимог законодавства щодо формування цивільних прав на земельні ділянки для подальшого укладання договору оренди, але не вище ніж 150% у порівнянні з тарифом, встановленим на 2022 рік;

2) коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання за 2021 рік здійснюється відповідно до пункту 7.24 глави 7 Порядку № 1175.

3) співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги враховано станом на початок другого півріччя 2022 року.

4) «Коригування витрат» враховано відповідно до діючих витрат, які були включено у попередніх періодах, і по яких термін коригування не сплив (залишається діяти у 2023 році).

5) Витрати з прибутку:

– «розвиток виробництва/виробничі інвестиції» та «інші витрати з прибутку» розраховано як 5% від операційних витрат на початок 2022 року, передбачених у діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, зменшених на «амортизацію», «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», «витрати на оплату послуг з передачі електричної енергії», «витрати на оплату послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» та «коригування витрат». При цьому для статті витрат «розвиток виробництва/виробничі інвестиції» застосовано коригування на рівень виконання інвестиційної програми (далі – ІІ) за 2021 рік:

при освоєнні ІІ 2021 року > 90% джерело «прибуток» передбачається у повному обсязі з урахуванням обмеження, яке передбачає зростання тарифних джерел ІІ (амортизація та прибуток) у порівнянні з запланованим рівнем на 2022 рік, у обсязі не більше 25%;

при освоєнні ІП 2021 року < 90% та > 75% джерело «прибуток» передбачається у повному обсязі з урахуванням обмеження, яке не передбачає зростання тарифних джерел ІП (амортизація та прибуток) у порівнянні з запланованим рівнем на 2022 рік; при освоєнні ІП 2021 року < 75% прибуток як джерело ІП у 2023 році не передбачається.

Також, прибуток як джерело ІП у 2023 році не передбачається для ОСР, для яких надання на розгляд НКРЕКП інвестиційних програм на 2023 рік перенесено на період протягом трьох місяців, починаючи з дати припинення чи скасування воєнного стану відповідно до постанови від 12.07.2022 № 704 (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 13.09.2022 № 1137).

Слід відзначити, що розрахунок рівня витрат статей структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії НКРЕКП було обмежено пропозиціями компаній (крім статей «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», «послуги оператора системи передачі», «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління», «амортизація», «коригування», «внески на регулювання», «розвиток виробництва/виробничі інвестиції» та «інші витрати з прибутку»).

б) Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розраховано на базі фактичних обсягів розподілу за 2021 рік із застосуванням коефіцієнту відхилення, який визначено, як співвідношення фактичних обсягів розподілу 3-го кварталу 2022 року до фактичних обсягів розподілу 3-го кварталу 2021 року (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 заявника.

При цьому показники «обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих джерел безпосередньо на 2 клас напруги» та «обсяги електричної енергії для господарчих потреб» враховано на рівні пропозицій заявників.

Разом з цим слід зазначити, що на сьогодні, з урахуванням інформації, наведеної в наказі Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 25.05.2022 № 75 *«Про затвердження Переліку територіальних громад, які розташовані в районі проведення воєнних (бойових) дій або які перебувають в тимчасовій окупації, оточенні (блокуванні) станом на 23 серпня 2022 року»* (зі змінами), більша частина основних фондів ТОВ «ЛЕО», ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» знаходяться на тимчасово окупованих військовими формуваннями агресора територіях, у яких ведуться/велися активні бойові дії.

Ураховуючи обставини, що склались (постійні обстріли об'єктів електричних мереж, що знаходяться на цих територіях, неможливість визначити належність активів, непрогнозована кількість та обсяги аварійно-відновлюваних робіт внаслідок бойових дій, неможливість об'єктивного прогнозування витрат матеріальних і трудових ресурсів, обсягів розподілу електричної енергії та очікуваних обсягів споживання електричної енергії, відсутність можливостей для збору інформації комерційного обліку електроенергії та складання фізичних балансів, як фактичних, так і прогнозних тощо) у НКРЕКП відсутня можливість визначити об'єктивний рівень техніко-економічних показників діяльності зазначених заявників за 2022 рік

(зокрема рівня витрат та обсягів фактичного розподілу електричної енергії та обсягів технологічних витрат електричної енергії на першому та другому класах напруги) та прогнозований рівень цих показників на 2023 рік.

Крім цього, до НКРЕКП надійшли листи ТОВ «ЛЕО» (від 26.09.2022 № 01-24/2/1047) та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (від 06.09.2022 № 09/1191), в яких зокрема зазначається про неможливість коректного прогнозування обсягів розподілу електричної енергії та витрат на здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на 2023 рік.

Таким чином, у зв'язку з неможливістю здійснення НКРЕКП розрахунків економічно обґрунтованих тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2023 рік для ТОВ «ЛЕО», ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» та ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ», тимчасово, до набуття ліцензіатами можливості здійснення об'єктивного планування обсягів розподілу електричної енергії та витрат на здійснення ліцензованої діяльності, пропонується тарифи на послуги з розподілу електричної енергії не переглядати.

Ураховуючи вищезазначене, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

Слід зазначити, що проєктами 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 пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічного персоналу.

Проєкти постанов НКРЕКП пропонується схвалити та оприлюднити їх разом з обґрунтовуючими матеріалами на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

Проєкти постанов НКРЕКП щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01 січня 2023 року додаються.

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

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

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

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

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

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

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

для першого класу напруги – 269,50 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 353,56 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

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

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

для першого класу напруги – 310,21 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 1 640,44 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

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

2. 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 пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічного персоналу.

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2711 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»**

на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батоги,
с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	85 667	18 951	66 716
1.1	Матеріальні витрати:	29 434	5 229	24 205
1.1.1	виробничі послуги	53	9	44
1.1.2	сировина і матеріали	164	29	135
1.1.3	послуги оператора системи передачі	5 225	928	4 297
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	21 131	3 755	17 376
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	220	39	181
1.1.6	витрати на ремонт	620	110	510
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	2 021	359	1 662
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	32 240	9 459	22 781
1.3	Витрати на оплату праці	17 953	3 190	14 763
1.4	Відрахування на соціальні заходи	3 950	702	3 248
1.5	Амортизація	498	88	410
1.6	Інші операційні витрати:	1 592	283	1 309
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	6	1	5
1.6.3	витрати на службові відрядження	11	2	9
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	159	28	131
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	1 416	252	1 164
1.7	Коригування витрат*	0	0	0
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 087	193	894
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 087	193	894
4	Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0	0	0
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	86 754	19 144	67 610

* Коригування витрат (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами діяльності ліцензіата)

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 269,50

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 353,56

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»**

на території м. Новий Розділ Львівської області

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	56 198	11 110	45 088
1.1	Матеріальні витрати:	16 603	2 475	14 128
1.1.1	виробничі послуги	518	77	441
1.1.2	сировина і матеріали	284	42	242
1.1.3	послуги оператора системи передачі	2 856	426	2 430
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	11 892	1 773	10 119
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	161	24	137
1.1.6	витрати на ремонт	781	116	665
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	111	17	94
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	17 622	5 358	12 264
1.3	Витрати на оплату праці	15 477	2 308	13 169
1.4	Відрахування на соціальні заходи	3 405	508	2 897
1.5	Амортизація	238	35	203
1.6	Інші операційні витрати:	2 853	426	2 427
1.6.1	плата за землю	0	0	0
1.6.2	витрати на зв'язок	8	1	7
1.6.3	витрати на службові відрядження	17	3	14
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	159	24	135
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	0	0	0
1.6.6	інші витрати	2 669	398	2 271
1.7	Коригування витрат*	0	0	0
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 018	152	866
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 018	152	866
4	Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0	0	0
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	57 216	11 262	45 954

* Коригування витрат (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами діяльності ліцензіата)

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 310,21

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 1 640,44

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

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

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

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

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

для першого класу напруги – 52,14 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 3 367,42 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

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

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2707 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

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

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	219 411	27 920	191 491
1.1	Матеріальні витрати:	161 090	15 465	145 625
1.1.1	виробничі послуги	217	21	196
1.1.2	сировина і матеріали	297	29	268
1.1.3	послуги оператора системи передачі	3 038	292	2 746
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	155 222	14 901	140 321
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	1 213	116	1 097
1.1.6	витрати на ремонт	700	67	633
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	403	39	364
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	18 744	8 656	10 088
1.3	Витрати на оплату праці	28 687	2 754	25 933
1.4	Відрахування на соціальні заходи	6 311	606	5 705
1.5	Амортизація	5 595	537	5 058
1.6	Інші операційні витрати:	4 163	399	3 764
1.6.1	плата за землю	890	85	805
1.6.2	витрати на зв'язок	234	22	212
1.6.3	витрати на службові відрядження	54	5	49
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	194	19	175
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	1 499	144	1 355
1.6.6	інші витрати	1 292	124	1 168
1.7	Коригування витрат*	-5 179	-497	-4 682
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	1 878	180	1 698
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	1 878	180	1 698
4	Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0	0	0
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	0	0	0
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	221 289	28 100	193 189

* Коригування доходу (витрат):

відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 18 серпня 2021 року № 1359 на 2022 – 2023 роки у бік зменшення на суму 10 358,66 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 2023 рік сума становить 5 179 тис. грн (без урахування податку на додану вартість))

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для
1 класу напруги (грн/МВт·год) – 52,14

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для
2 класу напруги (грн/МВт·год) – 3 367,42

Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

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

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

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ»:

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

для першого класу напруги – 437,87 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2083,95 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

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

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

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 17 грудня 2021 року № 2709 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ».

4. Ця постанова набирає чинності з 01 січня 2023 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

К. Ущатовський

**Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «УКРАЇНСЬКА ЗАЛІЗНИЦЯ»**

Код рядка	Перелік складових частин витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Загальні витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	Витрати на розподіл електричної енергії (необхідний дохід), тис. грн	
			1 клас	2 клас
1	Операційні витрати:	3 499 521	1 467 278	2 032 243
1.1	Матеріальні витрати:	1 326 486	517 329	809 157
1.1.1	виробничі послуги	14 425	5 626	8 799
1.1.2	сировина і матеріали	16 171	6 307	9 864
1.1.3	послуги оператора системи передачі	110 055	42 921	67 134
1.1.4	послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	1 027 577	400 755	626 822
1.1.5	паливно-мастильні матеріали	29 303	11 428	17 875
1.1.6	витрати на ремонт	84 023	32 769	51 254
1.1.7	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	44 932	17 523	27 409
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	679 129	367 326	311 803
1.3	Витрати на оплату праці	966 628	376 985	589 643
1.4	Відрахування на соціальні заходи	212 658	82 937	129 721
1.5	Амортизація	225 784	88 056	137 728
1.6	Інші операційні витрати:	88 836	34 645	54 191
1.6.1	плата за землю	1 435	560	875
1.6.2	витрати на зв'язок	1 119	436	683
1.6.3	витрати на службові відрядження	3 783	1 475	2 308
1.6.4	витрати на обслуговування програмного забезпечення	4 752	1 853	2 899
1.6.5	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	85	33	52
1.6.6	інші витрати	77 662	30 288	47 374
1.7	Коригування витрат*	0	0	0
2	Усього фінансові витрати (% за кредит)	0	0	0
3	Витрати з прибутку на:	63 240	24 664	38 576
3.1	розвиток виробництва/виробничі інвестиції	0	0	0
3.2	податок на прибуток	0	0	0
3.3	інші витрати з прибутку	63 240	24 664	38 576
4	Дефіцит або профіцит коштів в частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	0	0	0
5	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг (КЯ)	-770	-300	-470
6	Усього загальні витрати (необхідний дохід)	3 561 991	1 491 642	2 070 349

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги (грн/МВт·год) – 437,87

Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги (грн/МВт·год) – 2 083,95