

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРґО» на 2023 рік»

Згідно з вимогами Закону України «Про ринок електричної енергії» та відповідно до вимог Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22.04.2019 № 585, до НКРЕКП листом від 30.09.2022 № 01/43067 (із наданням заяви та доданих до неї документів) звернулось НЕК «УКРЕНЕРґО» (Товариство) щодо встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРґО» на 2023 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 12.07.2022 № 704 «Про врегулювання окремих питань щодо подання на схвалення Інвестиційних програм з передачі/розподілу електричної енергії на 2023 рік» (прийнятої в умовах воєнного стану), Товариством 20.09.2022 оприлюднено проєкт тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2023 рік на офіційному вебсайті за посиланням: <https://ua.energy/>.

За результатами проведених НЕК «УКРЕНЕРґО» розрахунків тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на 2023 рік передбачено на рівні 636,17 грн/МВт·год (зростання на 290,53 грн/МВт·год. у порівнянні з діючим тарифом, встановленим постановою НКРЕКП від 01.12.2021 № 2454). Для підприємств «зеленої» електрометалургії тариф НЕК «УКРЕНЕРґО» окремо не розраховувало.

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики опрацював надану НЕК «УКРЕНЕРґО» заяву та додані до неї документи для встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2023 рік із додатковим обґрунтуванням статей структури тарифу (листи від 28.10.2022 № 01/47898 та 04.11.2022 № 01/48823) та здійснив перерахунок розміру складових витрат зазначеного тарифу наступним чином.

Розрахунок тарифу здійснено з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції 106,2%, та прогнозного індексу споживчих цін 106,0 %, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 31.05.2021 № 586 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022-2024 роки».

Розрахунок більшості статей витрат здійснено виходячи з фактичних даних за 9 місяців 2022 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)», «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», «Енергія зі сторони», у тому числі «електрична енергія», «теплова енергія», «газ для опалення будівель»* здійснено на підставі фактичних витрат діяльності з передачі електричної енергії за 9 місяців 2022 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції та здійсненого обмеження витрат у структурі тарифу до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Рівень статей *«Витрати на ремонт», у тому числі сировина та матеріали господарським способом», «ремонт підрядним способом», «паливо зі сторони господарським способом» та «аварійний запас» (складова статті «Інші видатки з Прибутку)* визначено на підставі пропозицій Товариства оскільки на період воєнного стану в країні зазначені витрати є критично необхідними.

Розрахунок статті *«Послуги виробничого характеру: витрати на послуги ЧАЕС»*, визначено на підставі пропозицій Товариства.

Розрахунок складових статті витрат *«Інші операційні витрати» «оренда», «послуги зв'язку», «оплата послуг сторонніх організацій за сторожову та воєнізовану охорону, включаючи обслуговування охоронної», «підготовка та перепідготовка кадрів», «послуги пожежної охорони», «вивіз сміття, санітарна обробка, озеленення та інші побутові послуги», «витрати, пов'язані з технічним контролем автотранспорту», «послуги сторонніх організацій з технічного обслуговування легкових автотранспортних засобів», «інформаційно-консультаційні послуги», «витрати на проведення обов'язкового медичного огляду працівників», «дозиметричний контроль», «інформаційно-обчислювальні послуги»* здійснено на підставі фактичних витрат діяльності з передачі електричної енергії за 9 місяців 2022 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників промислової продукції та здійсненого обмеження витрат у структурі тарифу до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Розрахунок статті витрат *«Плата за землю»* здійснено на підставі фактичних витрат діяльності з передачі електричної енергії за 9 місяців 2022 року, приведених до року, з урахуванням прогнозного індексу споживчих цін 106,0 %.

Розрахунок складових статті витрат *«Інші операційні витрати: «податки та інші обов'язкові платежі», «страхування», «витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно», «витрати на отримання дозволів», «представницькі витрати», «плата за розрахунково-касове обслуговування та інші послуги банків», «витрати на передплату періодичних видань», «на дослідження та розробки», «інші, у тому числі паркування та стоянка, плата за ліцензовану діяльність»* здійснено на підставі фактичних витрат діяльності з передачі електричної енергії за 9 місяців 2022 року, приведених до року, з урахуванням здійсненого обмеження витрат у структурі тарифу до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Складові статті витрат «Інші операційні витрати» «службові відрядження», «атестація робочих місць», «паспортизація санітарно-екологічного стану об'єктів та робочих місць (екологічний паспорт)», «Юридичні, аудиторські, експертні, нотаріальні послуги тощо (у тому числі юридичні послуги, експертні послуги, нотаріальні послуги, судовий збір, аудиторські послуги, інші)», «інші, у тому числі виплати по соціальним пільгам», «членські внески в об'єднання, організації (CIGRE)» (складова статті «Інші видатки» з Прибутку) залишено на діючому рівні, з урахуванням здійсненого обмеження витрат у структурі тарифу до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Статтю «Витрати на оплату праці», яка розраховується 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, враховано на рівні діючого тарифу на послуги з передачі електричної енергії, встановленого з 01.01.2022, у зв'язку із відсутністю статистичної інформації за період січень – серпень 2022 року (помісячно та наростаючим підсумком) 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).

У зв'язку з цим, статті

«витрати на охорону праці та технічну безпеку» які визначаються як 0,5% від витрат на оплату праці,

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

«відрахування профспілкам», як 0,3% від витрат на оплату праці, залишено на діючому рівні.

Статтю «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» визначено у сумі – **10 041 920** тис. грн. При цьому, враховано обсяги прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами для закупівлі на ринках РДД, РДН та на балансуєчому ринку у співвідношенні 77%, 13% та 10% відповідно.

Прогнозовану середньозважену ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, визначеною на рівні 3 200 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) з урахуванням сезонності коливання ціни протягом року. Для купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДД застосовано прогнозовану середньозважену ціну на РДН (3 200 грн/МВт·год), зменшену на 5%.

Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано на рівні – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як прогнозований середньозважений 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).

«Витрати на послуги оператора ринку» (витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на РДН та ВДР та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР) визначено з урахуванням прогнозованого рівня фіксованого платежу за участь на РДН/ВДР в розмірі 3 359,51 грн на місяць (без урахування податку на додану вартість) та прогнозованого рівня тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР в розмірі 8,89 грн/МВт·год.

Розрахунок здійснено на підставі інформації щодо обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу з урахуванням частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13% від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії (інформація НЕК «УКРЕНЕРГО»). Згідно здійсненого розрахунку витрати за цією статтею складають – **3 703 тис. грн.**

До складу витрат за статтями *«фінансові витрати (відсотки за банківський кредит)»*, *«витрати на погашення кредитів»* враховані:

1) відсотки за користування кредитами, отриманими за кредитними угодами з міжнародними фінансовими інституціями протягом минулих періодів, на цілі Інвестиційної програми (з урахуванням підписання НКРЕКП субкредитних Угод до таких договорів) на підставі інформації Товариства щодо сум повернення тіла та відсотків по залучених у міжнародних фінансових установах кредитах у валюті, перерахованих з урахуванням прогнозного курсу – 42,20 грн/дол.США, відповідно до пояснювальної записки до Закону України «Про державний бюджет України на 2023 рік» та розрахункового прогнозного курсу 41,44 грн/євро, (визначеного наступним чином: 42,20 грн за 1 долар, помножений на коефіцієнт співвідношення 0,98201809 курсу долара до євро, що склався з 01.10.2022 по 30.10.2022).

При цьому, відсотки за користування кредитом уряду ФРН (проект «Підвищення ефективності передачі електроенергії (Модернізація підстанцій) – II») враховано на нульовому рівні, ураховуючи відсутність на сьогодні прийнятих супроводжувальних рішень, у тому числі постанови Кабінету Міністрів України «Деякі питання реалізації спільного з Кредитною установою для відбудови («KfW») Проєкту «Підвищення ефективності передачі електроенергії (Модернізація підстанцій) II», проєкт якої надавався до Регулятора;

2) відсотки на 2023 рік за кредитними договорами, підписаними НЕК «УКРЕНЕРГО» з АТ «Ощадбанк», АБ «Укргазбанк» та АТ «Укрексімбанк», у сумі **2 158 518 тис. грн**, а також витрати на повернення тіла залучених кредитів у вказаних державних банках **4 090 274 тис. грн** (укладені правочини з державними банками з метою погашення заборгованості перед ДП «Гарантований покупець», яка утворилася у результаті виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії);

3) витрати для сплати у 2023 році відсотків та повернення тіла, що пов'язані із заходами щодо залучення зовнішнього фінансування шляхом випуску та

розміщення НЕК «УКРЕНЕРГО» облігацій на міжнародних фондових ринках, не передбачаються.

Статтю *«витрати на спеціальні обов'язки із забезпечення загальносупільних інтересів»* визначено на рівні **24 982 418 тис грн**, яка враховує:

- складову витрат *«із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії альтернативних джерел для приватних домогосподарств»* у сумі **5 668 576 тис грн**, яка визначена наступним чином:

$$(6\,965,22 - 3\,200) \times 1\,505,51 = 5\,668\,576 \text{ тис грн}$$

де 1 505,51 млн кВт·год – прогнозний обсяг генерації електричної енергії приватними домогосподарствами у 2023 році, відповідно до пропозицій, наданих Департаментом енергоринку;

6 965,22 грн/МВт·год – прогнозна середня ціна продажу електричної енергії приватними домогосподарствами на 2023 рік;

3 200 грн/МВт·год – прогнозована середня ціна продажу постачальниками універсальних послуг електроенергії, купленої у приватних домогосподарств, на РДН, грн/МВт·год.

- складову витрат *«із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств»* у сумі **19 313 842 тис. грн**, яка, з урахуванням зупинення на 2023 рік дії частини третьої статті 8 Закону України «Про альтернативні джерела енергії» (згідно з пунктом 3 Прикінцевих положень Закону України «Про Державний бюджет України на 2023 рік»), визначена наступним чином:

$$(9\,544,01 \times 5\,141,18) - (9\,544,01 \times 3\,150) + 310\,000 = 19\,313\,842 \text{ тис грн}$$

де 3 150 грн/МВт·год – ціна продажу ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» електричної енергії, купленої у виробників на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії, визначена з урахуванням погодинних цін на РДН та погодинних обсягів електричної енергії, купленої ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» у виробників на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії, у вересні 2022 року, з урахуванням сезонності коливання ціни протягом року та частковим урахуванням небалансів та продажу електроенергії на РДД;

5 141,18 грн/МВт·год – прогнозний середньозважений «зелений» тариф на електричну енергію на 2023 рік;

9 544,01 МВт·год – прогнозований обсяг відпуску електричної енергії з альтернативних джерел на 2023 рік (з урахуванням обмежень прогнозних обсягів відпуску електричної енергії протягом 2023 року для СЕС – 900 млн кВт·год, згідно з інформацією, наданою НЕК «УКРЕНЕРГО»);

310 000 тис. грн – прогнозні витрати щодо фінансування (діяльності) кошторису ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» на 2023 рік.

Статтю витрат *«Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом»*

або за аукціонною ціною» визначено виходячи з прогнозного обсягу обмеження виробництва електроенергії СЕС в обсязі відповідно 900 000 МВт·год (за інформацією НЕК «УКРЕНЕРГО», згідно з проектом Прогнозного балансу електроенергії на 2023 рік) та середньозваженого «зеленого» тарифу СЕС – 5 617,70 грн/МВт·год.

Статтю *«амортизація»* у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії на 2023 рік визначено згідно податкової декларації з податку на прибуток (додаток АМ) за 6 місяців 2022 року – 542 938 тис. грн*2, приведеного до діяльності з передачі електричної енергії із застосуванням коефіцієнту розподілу витрат 97,22% на послуги з передачі електричної енергії в частині визначення статті *«амортизація»*.

Витрати за статтею *«Прибуток (чистий прибуток), у тому числі Капітальні інвестиції»* залишено на рівні, врахованому в тарифі на послуги з передачі електричної енергії на 2022 рік.

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 передачі електричної енергії до рівня пропозицій НЕК «УКРЕНЕРГО».

Статтю витрат *«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 визначено на рівні 0,090 відсотка.

Розмір витрат за статтею *«Коригування необхідного доходу»* буде визначено з урахуванням пункту 2 постанови НКРЕКП від 25.06.2021 № 1052 *«Про застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання»* та рішення НКРЕКП, яке має бути прийнято за результатами здійснення планової перевірки ліцензованої діяльності НЕК «УКРЕНЕРГО» за 2021 рік.

Прогнозний обсяг передачі електроенергії НЕК «УКРЕНЕРГО» враховуючи експорт електричної енергії на 2023 рік враховується на рівні, запропонованому Товариством – 106 135 млн.кВт год, який розраховано виходячи з даних проекту Прогнозного балансу електроенергії ОЕС України на 2023 рік,

Враховано *«Обсяг споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії»*, на підставі обсягу підприємства *«зеленої» електрометалургії*, що має відповідну довідку (інформація надана листом НЕК «УКРЕНЕРГО» від 28.10.2022 № 01/47898).

Отже, з урахуванням зазначеного вище прогнозний необхідний дохід (прогнозовані витрати) в структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік становить **55 367 377 тис. грн.**

Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на 2023 рік становитиме **522,46 грн/МВт·год** (без урахування податку на додану вартість).

Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» металургії на 2023 рік становитиме **286,29 грн/МВт·год** (без урахування податку на додану вартість).

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік».

Схвалений проект постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 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 передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік» додається.

**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 тарифу на послуги
з передачі електричної енергії
НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 квітня 2019 року № 585, Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакумуючих електростанціях, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2015 року № 1972, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 14 липня 2015 року за № 840/27285, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:

1) тарифи на послуги з передачі електричної енергії на рівні:

для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) – 522,46 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для підприємств «зеленої» електрометалургії – 286,29 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифів на послуги з передачі електричної енергії 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 2023 рік (амортизація, плата за реактивну електроенергію та прибуток на капітальні інвестиції), на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення про схвалення Інвестиційної програми НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік.

3. Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифу на послуги з передачі електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії.

4. Визнати такою, що втратила чинність, постанову НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік».

5. 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 тарифу на послуги з передачі електричної енергії
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

№ з/п	Перелік складових частин витрат з передачі електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Одиниця виміру	У тарифі, розрахованому на 2023 рік
1	Операційні витрати	тис. грн	15 256 120
1.1	Матеріальні витрати	тис. грн	638 836
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	50 680
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	25 608
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	тис. грн	33 922
1.1.4	витрати на ремонт	тис. грн	443 788
1.1.5	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	тис. грн	72 883
1.1.6	витрати на охорону праці	тис. грн	11 955
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії	тис. грн	10 041 920
1.3	Витрати на оплату праці	тис. грн	2 390 999
1.4	Відрахування на соціальні заходи	тис. грн	526 020
1.5	Амортизація	тис. грн	1 055 727
1.6	Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину	тис. грн	0
1.7	Витрати (доходи) за Договором ІТС	тис. грн	0
1.8	Інші операційні витрати		602 618
1.9	Коригування необхідного доходу	тис. грн	0
2	Фінансові витрати	тис. грн	2 889 605
3	Витрати з прибутку:	тис. грн	7 183 304
3.1	прибуток (чистий прибуток):	тис. грн	7 183 304
3.1.1	капітальні інвестиції	тис. грн	478 936
3.1.2	на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	6 668 307
3.1.3	інші витрати з прибутку	тис. грн	36 061
3.1.4	відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету	тис. грн	0
3.2	податок на прибуток	тис. грн	0
4	Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі:	тис. грн	24 982 418
4.1	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств	тис. грн	5 668 576
4.2	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств	тис. грн	19 313 842
5	Витрати на послугу зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною	тис. грн	5 055 930
6	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг із приєднання електроустановок замовників до електричних мереж	тис. грн	0
7	Усього витрат (необхідний дохід)	тис. грн	55 367 377
8	Обсяг передачі електричної енергії	МВт·год	106 135 000
9	Обсяг споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії	МВт·год	355 400
9	Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії)	грн/МВт·год	522,46
11	Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії	грн/МВт·год	286,29

Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики

А. Огньов