

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проекту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»»
(із застосуванням методології Витрати +)**

Редакція проекту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«1) з 01 січня 2025 року тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії (перший етап) на рівні:</p> <p>для першого класу напруги – 688,45 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 2 516,37 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. Статтю «Витрати на електричну енергію для

		<p>господарчих потреб» перераховано з урахуванням актуалізованого рівня прогнозованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p><i>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 350 560 тис. грн</i></p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ</u> <u>(лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуючому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП №949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	<p>Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.</p>

<p>Загальні зауваження до проєкту</p> <p><u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умов діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>АТ «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 85% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.</p> <p>Вартість послуги, яку АТ «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, яка включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, ціни (тарифи) на послуги ОСП і ОСР.</p> <p>Таким чином, будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зміна тарифів ОСП і ОСР безпосередньо впливають на вартість послуги ПСО, збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на діяльність АТ «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>На підставі вищевикладеного АТ «НАЕК «Енергоатом» пропонує залишити тарифи НЕК «Укренерго» на послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також тарифи на послуги з розподілу електричної енергії та тарифи на послуги ПУП для побутових споживачів на діючому рівні до вирішення питання удосконалення фінансового механізму покладення спеціальних обов'язків та компенсації учасникам ринку електричної енергії витрат, пов'язаних із виконанням покладених на них спеціальних обов'язків.</p>	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).</p>
<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>ПЕБ підтримує підхід, застосований Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2025 рік. Зокрема, у зв'язку з воєнними діями, НКРЕКП було запроваджено низку компенсаторних заходів, що дозволяють забезпечити прогнозоване зростання тарифів у 2025 році, а саме: застосування амортизації РБА0 в розмірі, затвердженому в тарифах 2024 року, та встановлення регуляторної норми доходу на РБАнова на рівні 0,03 відносних одиниць, крім підсанкційних ОСР для яких регуляторна норма доходу на РБА0 та РБАнова встановлена на рівні 0 відносних одиниць.</p> <p>Водночас, звернув увагу, що зазначені вище заходи повинні мати тимчасовий характер і в майбутньому необхідно забезпечити повернення до повноцінної реалізації реформи стимулюючого регулювання при встановленні тарифів. Наразі, в умовах обмежених ресурсів, що спрямовуються на реалізацію інвестиційних програм ОСР, важливим є забезпечення пріоритизації інвестиційних проєктів.</p>	<p>Прийнято до відома</p>

Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП

«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «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
(із застосуванням методології Витрати +)

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«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:</p> <p>для першого класу напруги – 318,47 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 1 684,24 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p>		<p>Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <p>1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>3. Статтю «Витрати на електричну енергію для</p>

		<p>господарчих потреб» перераховано з урахуванням актуалізованого рівня прогнозованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>4. Статті схвалених витрат було актуалізовано з урахуванням фактичних показників на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2024 року, приведених до року (факт 9 місяців /9*12), за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», але не більше, ніж пропозиція Заявників.</p> <p>5 . Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p>
--	--	--

		<p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Виробничі послуги, усього – 62 тис. грн:</p>	<p><u>Лист ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 21.11.2024 № 126/1.14/6-637</u> <u>Додаток 22. Виробничі послуги 1 594 тис. грн.</u> Фактичні витрати за 6 міс. 2024 склали 182 тис. грн, за 9 міс. 2024 – 350 тис. грн.</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Враховано частково Застосовано підхід передбачений схваленим рішенням. Водночас здійснено перерозподіл складових витрат «виробничі послуги» пропорційно пропозиціям, які надано Товариством на 2025 рік.</p>
<p>у тому числі: <i>транспортні послуги – 48 тис. грн;</i></p>	<p><u>Лист ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 21.11.2024 № 126/1.14/6-637</u> Транспортні послуги – 1 073 тис. грн. Фактичні витрати за 6 міс. 2024 склали 69 тис. грн, за 9 міс. 2024 – 204 тис. грн. Послуги маніпулятора, послуги мульчера з оператором, послуги ямобура з оператором.</p>	
<p>у тому числі: <i>послуги з метрологічної атестації та повірки приладів – 0 тис. грн;</i></p>	<p><u>Лист ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 21.11.2024 № 126/1.14/6-637</u> Послуги з метрологічної атестації та повірки приладів – 490 тис. грн. Згідно зі статтею 17 Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» від 05.06.2014 № 1314-VII засоби вимірювальної техніки (далі – ЗВТ), що перебувають в експлуатації, підлягають періодичній повірці та повірці після ремонту. Повірка повинна проводитися в чітко встановлені інтервали часу та згідно погодженого графіку періодичної повірки засобів вимірювальної техніки. В 2025 році Товариство планує згідно графіку повірки ЗВТ провести періодичну повірку трансформаторів струму.</p>	

<p>послуги сторонніх організацій з водопостачання, водовідведення, теплопостачання, газопостачання (комунальні послуги) – 1 тис. грн.</p>	<p><u>Лист ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 21.11.2024 № 126/1.14/6-637</u> Послуги сторонніх організацій з водопостачання, водовідведення, теплопостачання, газопостачання (комунальні послуги) – 18 тис. грн. Фактичні витрати за цією статтею за 6 міс. 2024 року – 7 тис. грн., за 9 міс. – 10 тис. грн. За зазначеною статтею витрат відображаються послуги з водопостачання, водовідведення та вивіз сміття.</p>	
<p>Сировина та матеріали, усього 182 тис. грн.,</p>	<p><u>Лист ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 21.11.2024 № 126/1.14/6-637</u> <u>Додаток 23.</u> Сировина та матеріали 827 тис. грн. Фактичні витрати за 6 міс. 2024 року склали 1045 тис. грн, за 9 міс. 2024 – 1 546 тис. грн.</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Враховано частково Застосовано підхід передбачений схваленим рішенням. Водночас здійснено перерозподіл складових витрат «Сировина та матеріали» пропорційно пропозиціям, які надано Товариством на 2025 рік.</p>
<p>у тому числі: матеріали інші (безпека) – 0 грн.</p>	<p><u>Лист ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 21.11.2024 № 126/1.14/6-637</u> Матеріали інші (безпека) – 645 тис. грн. Фактичні витрати Товариства за 6 міс. 2024 року склали – 581 тис. грн., за 9 міс 2024 року – 812 тис. грн. У зв’язку з російською агресією Товариство змушене захищати трансформаторні підстанції фортифікаційними спорудами для забезпечення безпеки обладнанню критичної інфраструктури.</p>	
<p>Паливно-мастильні матеріали – 674 тис. грн.</p>	<p><u>Лист ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 21.11.2024 № 126/1.14/6-637</u> Паливно-мастильні матеріали – 859 тис. грн. Фактичні витрати Товариства за 6 міс. 2024 склали 414 тис. грн, за 9 міс. 2024 – 681 тис. грн. Товариство несе фактичні витрати за статтею «Паливно-мастильні матеріали», так як має у користуванні спец. автопідіймач, автокран, сідловий тягач з напівпричіпом, легковий РЕНО-Дастер (для перевезення виробничого персоналу) та орендує екскаватор-навантажувач (в оренду плату).</p>	<p>Не враховано Застосовано підхід передбачений схваленим рішенням. Комплексно питання має бути досліджено під час здійснення заходів державного контролю діяльності Компанії за підсумками року.</p>
<p>«Інші витрати»: у тому числі плата за оренду (приміщення та автомобільного</p>	<p><u>Лист ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 21.11.2024 № 126/1.14/6-637</u> Плата за оренду (приміщення та автомобільного транспорту) – 526,0 тис. грн.</p>	<p>Не враховано Застосовано підхід, який наведено в обґрунтованих</p>

<p>транспорту) – 64 тис. грн.</p>	<p>Фактичні витрати Товариства за 6 міс. 2024 року склали 29 тис. грн, за 9 міс.2024 року-120 тис. грн. В статтю включена оренда приміщення, яка виникла через те що персонал філії знаходиться в приміщенні, яке не пристосоване до такої кількості персоналу та не відповідає елементарним санітарним нормам щодо розміщення працівників. На території підстанції відсутнє укриття для працівників та відвідувачів. Витрати по цій статті за попередні періоди відсутні. Окрім цього, до статті включені витрати на оренду автомобільного транспорту, а саме оренда колісного екскаватора-навантажувача.</p>	<p>матеріалах до схваленого рішення. Водночас, схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2024 року приведених до року.</p>
<p>«Інші витрати»: у тому числі підготовка кадрів – 0 тис. грн.</p>	<p><u>Лист ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 21.11.2024 № 126/1.14/6-637</u> Підготовка кадрів – 22 тис. грн. Фактичні витрати Товариства за 6 міс. 2024 року склали 0 тис. грн., за 9 міс 2024 року -19 тис. грн. Підготовка кадрів, навчання персоналу є обов'язковим для підвищення кваліфікації працівників Товариства.</p>	<p>Враховано.</p>
<p>Кількість умовних одиниць енергетичного обладнання 1 та 2 клас напруги: 1 клас – 429,72 у. о. (16,52 %) 2 клас – 2 171,88 у. о. (83,48 %) Усього – 2 601,61 у. о.</p>	<p><u>Лист ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 21.11.2024 № 126/1.14/6-637</u> Уточнена кількість умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги в зв'язку з виявленням технічної помилки (пояснення додається – конфіденційна інформація). 1 клас – 461,34 у. о. (17,46 %) 2 клас – 2 180,19 у. о. (82,54 %) Усього – 2 641,53 у. о.</p>	<p>Враховано</p>
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p><u>ПРОСКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u> Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Враховано частково Застосовано загальний підхід в частині актуалізації визначення прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії.</p>
<p><i>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 52 926 тис. грн</i></p>	<p><u>ПРОСКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u> Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання</p>	<p>Загальна позиція Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих</p>

	<p>технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП №949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	<p>матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту</p> <p><u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>АТ «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 85% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.</p> <p>Вартість послуги, яку АТ «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, яка включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, ціни (тарифи) на послуги ОСП і ОСР.</p> <p>Таким чином, будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зміна тарифів ОСП і ОСР</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).</p>	

<p>безпосередньо впливають на вартість послуги ПСО, збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на діяльність АТ «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>На підставі вищевикладеного АТ «НАЕК «Енергоатом» пропонує залишити тарифи НЕК «Укренерго» на послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також тарифи на послуги з розподілу електричної енергії та тарифи на послуги ПУП для побутових споживачів на діючому рівні до вирішення питання удосконалення фінансового механізму покладення спеціальних обов'язків та компенсації учасникам ринку електричної енергії витрат, пов'язаних із виконанням покладених на них спеціальних обов'язків.</p>	
<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>ПЕБ підтримує підхід, застосований Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2025 рік. Зокрема, у зв'язку з воєнними діями, НКРЕКП було запроваджено низку компенсаторних заходів, що дозволяють забезпечити прогнозоване зростання тарифів у 2025 році, а саме: застосування амортизації РБА0 в розмірі, затвердженому в тарифах 2024 року, та встановлення регуляторної норми доходу на РБАнова на рівні 0,03 відносних одиниць, крім підсанкційних ОСР для яких регуляторна норма доходу на РБА0 та РБАнова встановлена на рівні 0 відносних одиниць.</p> <p>Водночас, звернув увагу, що зазначені вище заходи повинні мати тимчасовий характер і в майбутньому необхідно забезпечити повернення до повноцінної реалізації реформи стимулюючого регулювання при встановленні тарифів. Наразі, в умовах обмежених ресурсів, що спрямовуються на реалізацію інвестиційних програм ОСР, важливим є забезпечення пріоритизації інвестиційних проектів.</p>	<p>Прийнято до відома</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»
на території м. Новий Розділ Львівської області
(із застосуванням методології Витрати +)**

<p>Редакція проєкту постанови НКРЕКП</p>	<p>Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП</p>	<p>Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)</p>
<p>3) <i>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:</i> <i>для першого класу напруги – 313,61 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</i> <i>для другого класу напруги – 2 043,36 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</i></p>		<p>Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <p>1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>3. Статтю «Витрати на електричну енергію для господарчих потреб»</p>

		<p>перераховано з урахуванням актуалізованого рівня прогнозованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>4. Статті схвалених витрат було актуалізовано з урахуванням фактичних показників на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2024 року, приведених до року (факт 9 місяців /9*12), за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», але не більше, ніж пропозиція Заявників.</p> <p>5 . Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано</p>
--	--	--

		<p>статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Виробничі послуги 412 тис. грн., всього,</p>	<p><u>Лист ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 21.11.2024 № 126/1.13/3-1-696</u> Виробничі послуги 1 389 тис. грн. Слід зазначити, що в діючому тарифі витрати за статтею складають 545 тис. грн. Фактичні витрати за 6 міс. 2024 склали 448 тис. грн, за 9 міс. 2024 - 520 тис. грн. У статті витрат «Виробничі послуги» відбувся перерозподіл за компонентами при формуванні тарифу на 2025 рік в порівнянні з тарифом на 2024 рік.</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Враховано частково Застосовано підхід передбачений схваленим рішенням. Водночас здійснено перерозподіл складових витрат «виробничі послуги» пропорційно пропозиціям, які надано Товариством на 2025 рік.</p>
<p>у тому числі:</p> <p><i>роботи з вивчення можливостей подальшої експлуатації металоконструкцій, кранів, іншого устаткування та споруд, обстеження стану фундаментів будівель, споруд, обладнання і видача рекомендацій щодо їх подальшого використання — 0 тис. грн;</i></p>	<p><u>Лист ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 21.11.2024 № 126/1.13/3-1-696</u></p> <p>Пропонується – 227 тис грн. Фактичні витрати за 6 міс. 2024 склали 102 тис. грн, за 9 міс. 2024 - 104 тис. грн. Відповідно до постанови КМУ від 26.05.2004 № 687 «Про затвердження Порядку проведення огляду, випробування та експертного обстеження (технічного діагностування) машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки» (із змінами), СОУ-Н ЕЕ 20.302:2020 «Норми випробування електрообладнання» обладнання, яке перебуває в експлуатації Товариства потребує періодичного обстеження, діагностики, проведення випробувань з метою визначення можливостей подальшої експлуатації. Протягом 9-ти місяців 2024 року Товариство проводило вимірювання, випробування силових трансформаторів, експертне обстеження, технічний огляд підйомника АПП-22. Аналогічні роботи заплановані на 2025 рік для іншого списку обладнання.</p>	
<p><i>послуги з метрологічної атестації та повірки приладів — 0 тис. грн;</i></p>	<p><u>Лист ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 21.11.2024 № 126/1.13/3-1-696</u> Послуги з метрологічної атестації та повірки приладів — 119 тис. грн. Згідно зі статтею 17 Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність» від 05.06.2014р. №1314-VII засоби вимірювальної техніки (далі - ЗВТ), що перебувають в експлуатації, підлягають періодичній повірці та повірці після ремонту. Повірка повинна проводитися в чітко встановлені інтервали часу та згідно погодженого графіку періодичної повірки засобів</p>	

	<p>вимірювальної техніки.</p> <p>Слід зазначити, що в 2024 році згідно договору від 08.10.2024р. №08-10.24 ТзОВ «Національний експертний центр» виконало перевірку трансформаторів струму та напруги на суму 118 тис. грн. з ПДВ. В 2025 році Товариство планує згідно графіку перевірки ЗВТ провести періодичну перевірку іншого обладнання.</p>	
<p><i>послуги сторонніх організацій з водопостачання, водовідведення, теплопостачання, газопостачання (комунальні послуги) — 4 тис. грн.</i></p>	<p><u>Лист ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 21.11.2024 № 126/1.13/3-1-696</u></p> <p>Послуги сторонніх організацій з водопостачання, водовідведення, теплопостачання, газопостачання (комунальні послуги) — 635 тис. грн. Фактичні витрати за 6 міс. 2024 року склали 286 тис. грн., за 9 міс. 2024 – 287 тис. грн.</p> <p>За зазначеної статтею витрат відображаються послуги з теплопостачання та вивіз сміття. З метою підтвердження зазначених витрат Товариство подало до НКРЕКП копії актів надання послуг з постачання теплової енергії та копії рахунків на оплату за теплову енергію протягом опалювального періоду. Також, дані витрати відображені в формі №2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії. Проте в структурі тарифів дані виробничі послуги НКРЕКП не враховуються.</p>	
<p>Сировина та матеріали 230 тис. грн., всього:</p>	<p><u>Лист ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 21.11.2024 № 126/1.13/3-1-696</u></p> <p>Сировина та матеріали 826 тис. грн.</p> <p>Слід зазначити, що в діючому тарифі витрати за статтею складають 312 тис. грн. Фактичні витрати за 6 міс. 2024 склали 515 тис. грн, за 9 міс. 2024 - 732 тис. грн. У статті витрат «Сировина та матеріали» відбувся перерозподіл за компонентами при формуванні тарифу на 2025 рік в порівнянні з тарифом на 2024 рік.</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Враховано частково.</p> <p>Застосовано підхід передбачений схваленим рішенням.</p> <p>Водночас здійснено перерозподіл складових витрат «Сировина та матеріали» пропорційно пропозиціям, які надано Товариством на 2025 рік.</p>
<p>у тому числі:</p> <p><i>матеріали і комплектуючі вироби, які витрачаються на господарські потреби (випробування устаткування та споруд, поточні перевірки машин і механізмів, технічний огляд, утримання та експлуатацію устаткування, будівель і споруд, передавальних пристроїв тощо – 0 тис. грн;</i></p>	<p><u>Лист ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 21.11.2024 № 126/1.13/3-1-696</u></p> <p>Пропонується - 78 тис. грн.</p> <p>Фактичні витрати за 6 міс. 2024 склали – 35 тис. грн., за 9 міс. 2024 – 55 тис. грн. Товариство проводить обстеження, діагностику, випробування обладнання, в зв'язку з чим здійснює закупівлю матеріалів та комплектуючих для цих цілей.</p>	

<p>малоцінні та швидкозношувані предмети (МШП), що використовуються протягом не більше 1 року, або нормального операційного циклу, якщо він більше одного року в операційній діяльності підприємства, зокрема інструмент, господарський інвентар, спеціальне – 102 тис. грн.</p>	<p><u>Лист ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 21.11.2024 № 126/1.13/3-1-696</u> МШП пропонується на рівні – 620 тис. грн. Фактичні витрати Товариства за 6 міс. склали – 279 тис. грн., за 9 міс. 2024 – 440 тис. грн.</p>	
<p>Паливно-мастильні матеріали – 292 тис. грн.</p>	<p><u>Лист ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 21.11.2024 № 126/1.13/3-1-696</u> Паливно-мастильні матеріали 679 тис. грн. Фактичні витрати Товариства за 6 міс. склали – 150 тис. грн., за 9 міс. 2024 – 248 тис. грн. У зв'язку з тим, що Товариство взяло в оренду два автомобіля (договір оренди від 06.11.2024 № 06-11.24) потрібне додаткове забезпечення паливом.</p>	<p>Не враховано Застосовано підхід передбачений схваленим рішенням. Комплексно питання має бути досліджено під час здійснення заходів державного контролю діяльності Компанії за підсумками року.</p>
<p>«Інші витрати»: плата за оренду (приміщення та автомобільного транспорту) – 484 тис. грн.</p>	<p><u>Лист ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО» від 21.11.2024 № 126/1.13/3-1-696</u> Плата за оренду (приміщення та автомобільного транспорту) — 794 тис. грн. Фактичні витрати Товариства за 6 міс. склали – 218 тис. грн., за 9 міс. 2024 – 328 тис. грн. В статтю включена оренда приміщення в сумі 486 тис. грн. та оренда автомобільного транспорту -308 тис. грн. На балансі Товариства з а/транспорту знаходиться лише автовишка УРАЛ-432001, тому виникла виробнича необхідність в оренді автомобілів для перевезення персоналу відповідних підрозділів для проведення робіт з ремонту е/технічного обладнання, експлуатації та обслуговування електроустановок, проведення оперативних перемикань, для виконання завдань з постачання матеріально-технічних цінностей, з питань здійснення заходів з енергонагляду та комерційного обліку електричної енергії. На даний час укладено договір з АТ «ОГС «Кіровоградгаз» від 06.11.2024р. № 06-11.24 на строкове платне користування автомобілів. Орендна плата за один календарний місяць становить 30 840 грн (з ПДВ).</p>	<p>Не враховано Застосовано підхід, який наведено в обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення. Водночас, схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2024 року приведених до року.</p>

<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u> Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Враховано частково Застосовано загальний підхід в частині актуалізації визначення прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії.</p>
<p><i>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 26 541 тис. грн</i></p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u> Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП №949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	<p>Загальна позиція Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат. Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>

АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)

Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.

АТ «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 85% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.

Вартість послуги, яку АТ «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, яка включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, ціни (тарифи) на послуги ОСП і ОСР.

Таким чином, будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зміна тарифів ОСП і ОСР безпосередньо впливають на вартість послуги ПСО, збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на діяльність АТ «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.

На підставі вищевикладеного АТ «НАЕК «Енергоатом» пропонує залишити тарифи НЕК «Укренерго» на послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також тарифи на послуги з розподілу електричної енергії та тарифи на послуги ПУП для побутових споживачів на діючому рівні до вирішення питання удосконалення фінансового механізму покладення спеціальних обов'язків та компенсації учасникам ринку електричної енергії витрат, пов'язаних із виконанням покладених на них спеціальних обов'язків.

ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)

ПЕБ підтримує підхід, застосований Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2025 рік. Зокрема, у зв'язку з воєнними діями, НКРЕКП було запроваджено низку компенсаторних заходів, що дозволяють забезпечити прогнозоване зростання тарифів у 2025 році, а саме: застосування амортизації РБА0 в розмірі, затвердженому в тарифах 2024 року, та встановлення регуляторної норми доходу на РБАнова на рівні 0,03 відносних одиниць, крім підсанкційних ОСР для яких регуляторна норма доходу на РБА0 та РБАнова встановлена на рівні 0 відносних одиниць.

Водночас, звернув увагу, що зазначені вище заходи повинні мати тимчасовий характер і в майбутньому необхідно забезпечити повернення до повноцінної реалізації реформи стимулюючого регулювання при встановленні тарифів. Наразі, в умовах обмежених ресурсів, що спрямовуються на реалізацію інвестиційних програм ОСР, важливим є забезпечення пріоритизації інвестиційних проектів.

**Не враховано
Недостатньо обґрунтована
пропозиція**

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

Прийнято до відома

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»
(із застосуванням методології Витрати +)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 125,00 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 587,64 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <p>1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>3. Статтю «Витрати на електричну енергію для господарчих потреб»</p>

		<p>перераховано з урахуванням актуалізованого рівня прогнозованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>4. Статті схвалених витрат було актуалізовано з урахуванням фактичних показників на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2024 року, приведених до року (факт 9 місяців /9*12), за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», але не більше, ніж пропозиція Заявників.</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p>
--	--	--

		<p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Стаття витрат «Витрати на електричну енергію для господарчих потреб» - 801 тис. грн</p>	<p><u>ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» (листи від 22.11.2024 № 1.21/1502 та № 1.21/1511)</u></p> <p>Стаття витрат «Витрати на електричну енергію для господарчих потреб» - 922 тис. грн.</p> <p>У зв'язку з тим, що в жовтні 2023 року на початку опалювального сезону теплові мережі ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» були від'єднанні від централізованого опалення від мереж КП «ТВКГ», 21 вересня 2023 року було укладено договір на виконання робіт на підключення електрокотла 36 кВт до системи опалення Диспетчерського пункту з ПП «КАСМЕТ» та Акт приймання-здачі відремонтованих, реконструйованих та модернізованих об'єктів ОЗ-2 від 31 жовтня 2023 року № 766.</p> <p>Зважаючи, що зима 2023-2024 років була помірно теплою та спекотне літо у 2024 році, неможливо спрогнозувати опалювальний сезон 2024-2025 років та літо 2025 року.</p> <p>Компанія просить врахувати в статті «витрати на електричну енергію для господарчих потреб» пропозицію підприємства та збільшити обсяги до 160 МВт·год (у I півріччі 2024 року в опалювальний сезон спожито 58,5 МВт·год х 2 та весняно-літні місяці 2024 становлять 22,4 МВт·год х 2, що становить 162 МВт·год) і відповідно суму витрат на електричну енергію для господарчих потреб врахувати на рівні 922 тис. грн., щоб розпочати закупівлю на платформі ПРОЗОРРО у постачальника на 2025 рік.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>
<p>Складова статті витрат «Інші витрати»: «Послуги аудиту» - 0 тис. грн</p>	<p><u>ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» (листи від 22.11.2024 № 1.21/1502 та № 1.21/1511)</u></p> <p>Складова статті витрат «Інші витрати»: «Послуги аудиту» - 95 тис. грн.</p> <p>При розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік підприємство не відреагувало на відсутність витрат на послуги з аудиту з причин відтоку кваліфікованих кадрів.</p> <p>Фактичні витрати статті «Послуги аудиту» в 2024 році склали 85 тис. грн, відповідно до укладеного договору про надання аудиторських послуг від 27.02.2024 № 1633 з ТОВ «СТАНДАРТ-АУДИТ» та акта приймання-передачі наданих аудиторських послуг.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Розрахунок здійснено з урахуванням фактичних звітних даних за 9 місяців 2024 року за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» із</p>

	<p>ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» пропонує статтю «Аудиторські послуги» врахувати із застосуванням коефіцієнта ЩВ_{прогн} - 1,111 на рівні 95 тис. грн.</p>	<p>застосуванням коефіцієнта 1,111 – ЩВ_{прогн}.</p>
<p>Складова статті витрат «Інші витрати»: «Розробка нормативних значень технологічних витрат (ОРГРЕС)» - 34 тис. грн</p>	<p><u>ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» (листи від 22.11.2024 № 1.21/1502 та № 1.21/1511)</u></p> <p>Складова статті витрат «Інші витрати»: «Розробка нормативних значень технологічних витрат (ОРГРЕС)» - 65 тис. грн або із застосуванням коефіцієнта ЩВ_{прогн} – 1,111 на рівні 72 тис. грн.</p> <p>Відповідно до листа Міністерства енергетики України від 07.12.2023 № 26/1.2-4.3-25029, відповідно до пункту 4 статті 5 Розділу II Закону України «Про ринок електричної енергії», пункту 4 підпункту 11 Положення про Міністерство енергетики України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 17.06.2020 № 507, Міненерго здійснює щорічну процедуру нормування технологічних витрат електроенергії в електричних мережах 0,38-150 кВ електроенергетичних підприємств, що отримали ліцензію НКРЕКП на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності електроенергетичного підприємства, та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата та з якими укладені відповідні договори згідно з законодавством (далі – ліцензіати з розподілу електроенергії).</p> <p>Процедура нормування технологічних витрат електроенергії здійснюється відповідно до вимог ГНД 34.09.104-2003 «Методика складання структури балансу електроенергії в електричних мережах 0,38-150 кВ, аналізу його складових і нормування технологічних витрат електроенергії» з використанням програм «TRANZ» і «SLAMO» та ГНД 34.09.203-2004 «Нормування витрат електроенергії на власні потреби підстанцій 35-750 кВ і розподільчих пунктів 6-10 кВ. Інструкція».</p> <p>З 22.10.2022 ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» припинило відпуск електричної енергії в мережі ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС», що призвело до знеструмлення низки споживачів відбулося значне зменшення розподілу електроенергії на 1 класі.</p> <p>Щоб скласти економічний баланс електроенергії та дізнатися нормативні втрати на 1 класі при зменшенні обсягів розподілу ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС», що спричинило у 2023 році небаланс електроенергії від фактичних та нормативних ТВЕ при розподілі у 2023 році та перевитрати по статті витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» було укладено договір № 24.205.005 від 15.01.2024 з ПРАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» на виконання робіт «розроблення нормативних характеристик та обчислення структури нормативних значень технологічних витрат електроенергії в електричних мережах» на суму 65 тис. грн.</p>	<p>Враховано частково Розрахунок здійснено з урахуванням фактичних звітних даних за 9 місяців 2024 року за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності».</p>

<p>Обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги - 20 600 МВт·год</p>	<p><u>ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» (листи від 22.11.2024 № 1.21/1502 та № 1.21/1511, з урахуванням додаткового обґрунтування, наданого листом від 28.11.2024 № 1.21/1536)</u></p> <p>При формуванні заяви про встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік станом на 30.09.2024 року прогнозовані обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги та обсяги розподілу електроенергії на 2 класі напруги були розраховані за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності».</p> <p>Філія «Відокремлений підрозділ «Південноукраїнська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом» листом від 14.11.2024 № 23-0031.04/25158 надали прогнозовані річні обсяги електричної енергії на 1 класі та 2 класі напруги.</p> <p>Компанія просить при розрахунку обсягів корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі врахувати прогнозовані обсяги філії «Відокремлений підрозділ «Південноукраїнська АЕС» АТ «НАЕК «Енергоатом» та обсяги ТОВ «Побужський феронікелевий комбінат» в загальній кількості 72 053 МВт·год.</p>	<p>Враховано</p>
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Враховано частково Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>
<p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» - 17 304 тис. грн</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозованої ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП № 949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема</p>

	<p>на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10 % в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20 % у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	<p>витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту</p> <p><u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>АТ «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 85 % обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.</p> <p>Вартість послуги, яку АТ «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, яка включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, ціни (тарифи) на послуги ОСП і ОСР.</p> <p>Таким чином, будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зміна тарифів ОСП і ОСР безпосередньо впливають на вартість послуги ПСО, збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на діяльність АТ «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).</p>	

<p>На підставі вищевикладеного АТ «НАЕК «Енергоатом» пропонує залишити тарифи НЕК «Укренерго» на послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також тарифи на послуги з розподілу електричної енергії та тарифи на послуги ПУП для побутових споживачів на діючому рівні до вирішення питання удосконалення фінансового механізму покладення спеціальних обов'язків та компенсації учасникам ринку електричної енергії витрат, пов'язаних із виконанням покладених на них спеціальних обов'язків.</p>	
<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>ПЕБ підтримує підхід, застосований Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2025 рік. Зокрема, у зв'язку з воєнними діями, НКРЕКП було запроваджено низку компенсаторних заходів, що дозволяють забезпечити прогнозоване зростання тарифів у 2025 році, а саме: застосування амортизації РБА₀ в розмірі, затвердженому в тарифах 2024 року, та встановлення регуляторної норми доходу на РБА_{нова} на рівні 0,03 відносних одиниць, крім підсанкційних ОСР для яких регуляторна норма доходу на РБА₀ та РБА_{нова} встановлена на рівні 0 відносних одиниць.</p> <p>Водночас, звернув увагу, що зазначені вище заходи повинні мати тимчасовий характер і в майбутньому необхідно забезпечити повернення до повноцінної реалізації реформи стимулюючого регулювання при встановленні тарифів. Наразі, в умовах обмежених ресурсів, що спрямовуються на реалізацію інвестиційних програм ОСР, важливим є забезпечення пріоритизації інвестиційних проектів.</p>	<p>Прийнято до відома</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»»
(із застосуванням методології Витрати +)**

<p style="text-align: center;">Редакція проєкту постанови НКРЕКП</p>	<p style="text-align: center;">Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП</p>	<p style="text-align: center;">Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)</p>
<p>«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 167,37 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 866,43 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. Статтю «Витрати на електричну енергію для господарчих потреб» перераховано з урахуванням актуалізованого рівня прогнозованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>

Схвалені тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні для першого класу напруги – **167,37 грн/МВт·год** (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – **866,43 грн/МВт·год** (без урахування податку на додану вартість).

ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (лист від 22.11.2024 № 08/3420)

Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – **409,10 грн/МВт·год** (без ПДВ);

для другого класу напруги – **1 561,85 грн/МВт·год** (без ПДВ).

У зв'язку з обставинами, пов'язаними з наслідками воєнного стану, зокрема:

Значним зниженням обсягів розподілу електричної енергії на об'єктах 1-го і 2-го класу напруги у зв'язку з бойовими діями та прийнятим рішенням державних органів про релокацію виробничого обладнання та евакуацію працівників на безпечні території.

Нульовим прогнозованим споживанням з боку ключових споживачів.

А також з зростанням кількості заяв на розірвання договорів про розподіл електроенергії з іншими споживачами.

Пропонується:

Переглянути методологію прогнозування обсягів розподілу електроенергії для прифронтових ОСР, зокрема для ДП «РЕМ», та базувати її на реальних обсягах споживання, що відображають поточну ситуацію, а саме:

використати запропонований ДП «РЕМ» річний обсяг у розмірі 352 128 МВт·год (90 564 МВт·год – 1 клас напруги, 261 564 МВт·год – 2 клас напруги).

Врахувати особливі умови функціонування ОСР, які включають:

- суттєве зменшення обсягів споживання через переміщення або припинення роботи ключових споживачів;
- виконання ДП «РЕМ» функцій транзиту електроенергії у мережах суміжних ОСР, що забезпечує стабільність енергосистеми в умовах надзвичайного стану.

Тимчасово запровадити для ОСР, які зазнали значного

Не враховано

У НКРЕКП відсутня звітність діяльності Підприємства за III квартал 2024 року.

Застосовано підхід передбачений схваленим рішенням.

	<p>впливу через бойові дії, спеціальні коефіцієнт у тарифоутворенні, що враховує зменшення доходів підприємства через скорочення споживання.</p> <p>Мета цих заходів – зберегти здатність ДП «РЕМ» виконувати свої функції, підтримувати стабільність електропостачання та уникнути подальшого погіршення фінансового становища підприємства.</p>	
<p>Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік згідно з додатком.</p>	<p><u>ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (лист від 22.11.2024 № 08/3420)</u></p> <p>Відповідно до обґрунтувань щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік (далі – обґрунтування) зазначено, що розрахунок інших витрат (зокрема, статей «послуги з утилізації сміття», «послуги з доставки», «витрати на канцелярію, папір», «відновлення та заправка картриджів») здійснено з урахуванням фактичних витрат за 6 місяців 2024 року, приведених до року, із застосуванням прогнозного індексу цін виробників.</p> <p>Водночас, для ДП «РЕМ» <u>застосовано інший підхід</u> – зазначені статті витрат розраховуються як мінімальне значення між фактичними витратами за 6 місяців 2024 року, приведеними до року, та витратами, врахованими в діючих тарифах, з урахуванням прогнозного індексу цін виробників та коригуючого коефіцієнта для прифронтових ОСР.</p> <p>Пропонується здійснити розрахунок статей «послуги з утилізації сміття», «послуги з доставки», «витрати на канцелярію, папір», «відновлення та заправка картриджів» з урахуванням фактичних витрат за 6 місяців 2024 року, приведених до року, із застосуванням прогнозного індексу цін виробників та КФУ.</p> <p>Відповідно до обґрунтувань статті витрат «розробка нормативних значень технологічних витрат (ОРГРЕС)» та «послуги аудиту» визначено на рівні витратна такі послуги, врахованих у тарифах на 2024 рік.</p>	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>У НКРЕКП відсутня звітність діяльності Підприємства за III квартал 2024 року.</p> <p>Застосовано підхід передбачений схваленим рішенням, з урахуванням особливостей діяльності Підприємства, яке здійснює діяльність на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, та з урахуванням змін до нормативної бази щодо тарифоутворення для ОСР.</p>

	<p>Зважаючи, що для ДП «РЕМ» сума витрат на зазначені послуги <u>не переглядалась з 2022 року, пропонується</u>, здійснити розрахунок витрат на розробку нормативних значень технологічних витрат (ОРГРЕС) та послуг аудиту з урахуванням фактичних витрат на зазначені послуги поточного року із застосуванням прогнозного індексу цін виробників, та коригуючого коефіцієнта для прифронтових ОСР.</p> <p>З урахуванням перегляду вказаних вище статей витрат, а також статті «послуги оператора ринку» (з урахуванням обсягу технологічних витрат з урахуванням обсягів розподілу електроенергії, наведених ДП «РЕМ» у п.1) інші операційні витрати ДП «РЕМ» складуть 15 966 тис. грн (рядок п. 1.6.6 структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕМ»).</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція У НКРЕКП відсутня звітність діяльності Підприємства за III квартал 2024 року.</p> <p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано підхід передбачений схваленим рішенням, з урахуванням особливостей діяльності Підприємства, яке здійснює діяльність на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, та з урахуванням змін до нормативної бази щодо тарифоутворення для ОСР.</p>
<p>Пункт 2 схваленого проекту постанови «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»».</p> <p>2. ДЕРЖАВНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» перераховувати та обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік, на окремому банківському рахунку та не використовувати ці кошти до прийняття НКРЕКП рішення щодо схвалення Інвестиційної програми ДП</p>	<p><u>ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (лист від 22.11.2024 № 08/3420)</u></p> <p>Пункт 2 схваленого проекту постанови виключити.</p> <p>Постановою головного державного виконавця Відділу примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України від 15.04.2024 у межах зведеного виконавчого провадження № 62337196, до складу якого входять виконавчі провадження № 74498429, № 74647734, № 59503784, № 56634138, № 55256821, № 51826367, № 69544747, № 71624623, накладено арешт на кошти, що містяться на усіх рахунках ДП «РЕМ».</p> <p>Зазначене тимчасово унеможливило виконання підприємством фінансових зобов'язань в частині проведення будь-яких розрахунків з будь-якими контрагентами, у тому числі виконання заходів</p>	<p>Не враховано Застосовано загальний підхід.</p>

<p>«РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» на 2025 рік, за винятком використання цих коштів згідно з Тимчасовим порядком дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану, затвердженим постановою НКРЕКП від 20 квітня 2022 року № 386.</p>	<p>інвестиційної програми. Пропонується обліковувати кошти, що визначені як джерела фінансування Інвестиційної програми, на окремому рахунку після зняття арешту з рахунків та відновлення платоспроможності ДП «Регіональні електричні мережі».</p>	
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР.</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Не враховано Застосовано підхід передбачений схваленим рішенням. У НКРЕКП відсутня звітність діяльності Підприємства за III квартал 2024 року.</p>
<p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» - 60 736 тис. грн</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт-год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП № 949</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.</p>

	<p>від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	<p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту</p>		
<p><u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>АТ «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 85% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.</p> <p>Вартість послуги, яку АТ «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, яка включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, ціни (тарифи) на послуги ОСП і ОСР.</p> <p>Таким чином, будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зміна тарифів ОСП і ОСР безпосередньо впливають на вартість послуги ПСО, збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на діяльність АТ «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p>		<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).</p>

На підставі вищевикладеного АТ «НАЕК «Енергоатом» пропонує залишити тарифи НЕК «Укренерго» на послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також тарифи на послуги з розподілу електричної енергії та тарифи на послуги ПУП для побутових споживачів на діючому рівні до вирішення питання удосконалення фінансового механізму покладення спеціальних обов'язків та компенсації учасникам ринку електричної енергії витрат, пов'язаних із виконанням покладених на них спеціальних обов'язків.

ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)

ПЕБ підтримує підхід, застосований Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2025 рік. Зокрема, у зв'язку з воєнними діями, НКРЕКП було запроваджено низку компенсаторних заходів, що дозволяють забезпечити прогнозоване зростання тарифів у 2025 році, а саме: застосування амортизації РБА₀ в розмірі, затвердженому в тарифах 2024 року, та встановлення регуляторної норми доходу на РБА_{нова} на рівні 0,03 відносних одиниць, крім підсанкційних ОСР для яких регуляторна норма доходу на РБА₀ та РБА_{нова} встановлена на рівні 0 відносних одиниць.

Водночас, звернув увагу, що зазначені вище заходи повинні мати тимчасовий характер і в майбутньому необхідно забезпечити повернення до повноцінної реалізації реформи стимулюючого регулювання при встановленні тарифів. Наразі, в умовах обмежених ресурсів, що спрямовуються на реалізацію інвестиційних програм ОСР, важливим є забезпечення пріоритизації інвестиційних проєктів.

Прийнято до відома

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»**

<p align="center">Редакція проєкту постанови НКРЕКП</p>	<p align="center">Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП</p>	<p align="center">Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)</p>
<p><i>«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</i></p> <p>для першого класу напруги – 96,10 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 1 022,49 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Актуалізовано підходи</p> <p>Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <p>1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>3. Статтю «Витрати на електричну енергію для господарчих потреб» перераховано з урахуванням актуалізованого рівня прогнозованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>4. Статті схвалених витрат було актуалізовано з урахуванням фактичних показників на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2024 року, приведених до року (факт 9 місяців /9*12), за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії</p>

		<p>(квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», але не більше, ніж пропозиція Заявників.</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>
<p>Стаття витрат <i>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»</i> – 3 292 тис. грн</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано</p>	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів,</p>

прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП № 949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.

для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

Загальні зауваження до проєкту
АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)

Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.

АТ «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 85% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.

Вартість послуги, яку АТ «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, яка включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, ціни (тарифи) на послуги ОСП і ОСР.

Таким чином, будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зміна тарифів ОСП і ОСР

Не враховано
Недостатньо обґрунтована пропозиція
За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

безпосередньо впливають на вартість послуги ПСО, збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на діяльність АТ «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.

На підставі вищевикладеного АТ «НАЕК «Енергоатом» пропонує залишити тарифи НЕК «Укренерго» на послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також тарифи на послуги з розподілу електричної енергії та тарифи на послуги ПУП для побутових споживачів на діючому рівні до вирішення питання удосконалення фінансового механізму покладення спеціальних обов'язків та компенсації учасникам ринку електричної енергії витрат, пов'язаних із виконанням покладених на них спеціальних обов'язків.

ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)

ПЕБ підтримує підхід, застосований Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2025 рік. Зокрема, у зв'язку з воєнними діями, НКРЕКП було запроваджено низку компенсаторних заходів, що дозволяють забезпечити прогнозоване зростання тарифів у 2025 році, а саме: застосування амортизації РБА₀ в розмірі, затвердженому в тарифах 2024 року, та встановлення регуляторної норми доходу на РБА_{нова} на рівні 0,03 відносних одиниць, крім підсанкційних ОСР для яких регуляторна норма доходу на РБА₀ та РБА_{нова} встановлена на рівні 0 відносних одиниць.

Водночас, звернув увагу, що зазначені вище заходи повинні мати тимчасовий характер і в майбутньому необхідно забезпечити повернення до повноцінної реалізації реформи стимулюючого регулювання при встановленні тарифів. Наразі, в умовах обмежених ресурсів, що спрямовуються на реалізацію інвестиційних програм ОСР, важливим є забезпечення пріоритизації інвестиційних проектів.

Прийнято до відома

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»
(із застосуванням методології Витрати +)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 419,44 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 727,07 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <p>1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>3. Статтю «Витрати на електричну енергію для господарчих потреб» перераховано з урахуванням актуалізованого рівня прогнозованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>4. Статті схвалених витрат було актуалізовано з урахуванням фактичних показників на підставі фактичних обсягів розподілу за</p>

		<p>9 місяців 2024 року, приведених до року (факт 9 місяців /9*12), за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», але не більше, ніж пропозиція Заявників.</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Стаття витрат «Виробничі послуги» - 15 995 тис. грн, в т. ч.:</p>	<p><u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (лист від 20.11.2024 № ЦЕ-07/1184)</u></p> <p>Стаття витрат «Виробничі послуги» - 31 660 тис. грн</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Комплексно питання має бути досліджено під час здійснення заходів державного контролю діяльності Компанії за підсумками року.</p>
<p>Складова статті витрат «Виробничі послуги»: «Проведення аналізів і досліджень обладнання та устаткування» - 1 878 тис. грн</p>	<p><u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (лист від 20.11.2024 № ЦЕ-07/1184)</u></p> <p>Складова статті витрат «Виробничі послуги»: «Проведення аналізів і досліджень обладнання та устаткування» - 9 346 тис. грн.</p> <p>АТ «Укрзалізниця» просить врахувати вказану статтю витрат на рівні запропонованому Товариством.</p>	<p>Враховано</p>

Витрати на технічне діагностування (експертне обстеження), (періодичного) повного технічного огляду, (періодичного) часткового технічного огляду, технічного огляду вантажопідіймальних кранів, механізмів та підйомників, котлів, посудин, що працюють під тиском в сумі 2 350 тис. грн Законом України «Про охорону праці» та наказом Міністерства соціальної політики України від 19.01.2018 № 62 «Про затвердження «Правил охорони праці під час експлуатації вантажопідіймальних кранів, підіймальних пристроїв і відповідного обладнання» визначені вимоги до роботодавця щодо здійснення моніторингу і оцінки технічного стану обладнання шляхом проведення перевірок (первинний, періодичний, позачерговий технічні огляди, експертне обстеження) та нагляду за його безпечною експлуатацією відповідно до вимог нормативно-правових актів з охорони та гігієни праці, та відповідальність за їх недотримання. У разі порушення вимог експлуатація зазначених машин і механізмів та допуск персоналу до виконання робіт заборонені.

Витрати на експертне обстеження, опосвідчення стану безпеки електроустановок та електрообладнання напругою до 1000 В та понад 1000 В в сумі 6 811 тис. грн Наказом Міністерства палива та енергетики України від 25.07.2006 № 258 «Про затвердження Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів» та наказом Держнаглядохоронпраці України від 09.01.98 № 4 «Про затвердження «Правил безпечної експлуатації електроустановок споживачів» встановлено основні організаційні та технічні вимоги до експлуатації електроустановок та електрообладнання споживачів, які забезпечують надійну, безпечну та раціональну експлуатацію електроустановок.

Вимірювання електротехнічних параметрів електроустановок в сумі 185 тис. грн. Для електрообладнання, що знаходиться в роботі, в усіх можливих випадках потрібно використовувати методи випробувань і вимірювань під робочою напругою без виведення його з роботи. Зазначені вимоги затверджені Галузевим нормативним документом, а саме – наказом Міністерства палива та енергетики від 28.08.2002 № 503 «Про введення в дію галузевого керівного документа «Норми випробування електрообладнання» ГКД 34.20.302-2002.

<p>Складова статті витрат «Виробничі послуги»: «Роботи з вивчення можливостей подальшої експлуатації металокопструкцій, кранів, іншого устаткування та споруд, обстеження стану фундаментів будівель, споруд, обладнання і видача рекомендацій щодо їх подальшого використання» - 54 тис. грн</p>	<p><u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (лист від 20.11.2024 № ЦЕ-07/1184)</u></p> <p>Складова статті «Виробничі послуги»: «Роботи з вивчення можливостей подальшої експлуатації металокопструкцій, кранів, іншого устаткування та споруд, обстеження стану фундаментів будівель, споруд, обладнання і видача рекомендацій щодо їх подальшого використання» - 968 тис. грн.</p> <p>АТ «Укрзалізниця» просить врахувати вказану статтю витрат на рівні запропонованому Товариством.</p> <p>Витрати на тепловізійний контроль обладнання в сумі 12 тис. грн. Тепловізійний контроль стану електрообладнання всіх типів виконується відповідно до вимог СОУ-Н ЕЕ 20.577:2007.</p> <p>Витрати на хімічний аналіз трансформаторного масла в сумі 138 тис.грн. На виконання вимог Наказу Міністерства палива та енергетики України від 25.07.2006 № 258 «Про затвердження Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів» АТ «Укрзалізниця» проводяться відбори масла маслonaповненого обладнання (трансформаторів та високовольтних вводів), відповідно до вимог СОУ-Н ЕЕ 46.501:2006 «Діагностика масло наповненого трансформаторного обладнання за результатами хроматографічного аналізу вільних газів, відібраних із газового реле, і газів, розчинних в ізоляційному маслі».</p> <p>Витрати на експертне обстеження будівель та споруд в сумі 300 тис.грн. На виконання статті 39² Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» та Постанови КМУ від 12.04.2017 № 257 «Про затвердження Порядку обстеження прийнятих в експлуатацію об'єктів будівництва», які визначають механізм проведення обстеження прийнятих в експлуатацію в установленому законодавством порядку об'єктів будівництва (далі - об'єкти) з метою оцінки їх відповідності основним вимогам до будівель і споруд проводиться оцінка поточного стану об'єктів, безпеки їх подальшої експлуатації, реконструкції та інших робіт. Незабезпечення обстеження та паспортизації об'єкта, що підлягає обов'язковому обстеженню, порушення порядку проведення такого обстеження та нереалізація заходів щодо забезпечення надійності та безпеки під час його експлуатації тягне за собою відповідальність, передбачену законом.</p>	<p>Не враховано Застосовано підхід, передбачений схваленим рішенням.</p>
--	--	---

Витрати на атестацію робочих місць структурних (виробничих) підрозділів за умовами праці або нагляд за атестованими структурними (виробничими) підрозділами споруд в сумі 266 тис. грн. На виконання Порядку проведення атестації робочих місць за умовами праці, затвердженого постановою КМУ від 01.08.1992 № 442, та Методичних рекомендації для проведення атестації робочих місць за умовами праці, які затверджені постановою Мінпраці від 01.09.1992 № 41.

Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно в сумі 74 тис. грн. Власники об'єктів будівництва забезпечують поточний огляд і періодичне обстеження прийнятих в експлуатацію у встановленому законодавством порядку об'єктів протягом усього періоду їх існування та несуть відповідальність за їх експлуатацію згідно із ст.39 (2) Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності» та зобов'язує результати обстеження відображати в паспорті об'єкта будівництва, який складається в паперовій та електронній формі на об'єкт.

Законом України від 01.07.2004 р. № 1952-IV «Про державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно та їх обтяжень» законодавчо врегульовано державну реєстрацію права власності на об'єкт незавершеного будівництва, обтяжень такого права проводиться у порядку, визначеному цим Законом, з урахуванням особливостей правового статусу такого об'єкта. Постановою КМУ від 25.12.2015 № 1127 «Про державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно та їх обтяжень» врегульований механізм визнання умови, підстави та процедуру проведення відповідно до Закону України «Про державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно та їх обтяжень» державної реєстрації речових прав на нерухоме майно, об'єкти незавершеного будівництва, майбутні об'єкти нерухомості та їх обтяжень.

Витрати на паспортизацію санітарно-екологічного стану об'єктів та робочих місць в сумі 178 тис. грн. Паспортизації підлягають виробничі приміщення і площадки, на яких відбувається технологічний процес, обладнання, використовувані сировина і матеріали якого можуть бути потенційними джерелами шкідливих і небезпечних факторів. Роботи виконуються на вимогу ISO 45001:2018 «Менеджмент охорони здоров'я та безпеки праці. Вимоги та настанови щодо застосування».

<p>Складова статті витрат «Виробничі послуги»: «Транспортні послуги» - 1 408 тис. грн</p>	<p><u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (лист від 20.11.2024 № ЦЕ-07/1184)</u></p> <p>Складова статті «Виробничі послуги»: «Транспортні послуги» - 4 041 тис. грн</p> <p>АТ «Укрзалізниця» просить врахувати вказану статтю витрат на рівні запропонованому Товариством.</p> <p>До даних витрат відноситься робота машин важкого типу і кранів (робота автокрану, робота екскаватора, послуги автогрейдера, доставка оперативних ремонтних бригад для аварійно-відновлювальних робіт, а також перевезення вантажів для експлуатаційних потреб АТ «Укрзалізниця».</p> <p>До послуг, що здійснюються для експлуатаційних потреб структурних підрозділів Товариства відносяться:</p> <ul style="list-style-type: none"> - перевезення вантажів, порожніх вагонів або рейкового рухомого складу перевізника (далі – вантажі) для експлуатаційних потреб структурних підрозділів Товариства; - подача й забирання рухомого складу на(з) під’їзні(их) колії(й) структурних підрозділів Товариства; - послуги з маневрової роботи, які надаються локомотивом регіональної філії на вимогу філії-вантажовласника, що здійснюються не одночасно з подачею або забиранням вагонів; - користування вантажними вагонами(контейнерами) незалежно від їх власності; - інші послуги, пов’язані з перевезеннями вантажів, які передбачені Збірником тарифів на перевезення вантажів залізничним транспортом у межах України та пов’язані з ними послуги, затвердженим наказом Міністерства транспорту та зв’язку України від 26.03.2009 № 317, зареєстрованим у Міністерстві юстиції України 15.04.2009 за № 340/16356 (зі змінами). 	<p>Не враховано. Застосовано підхід, передбачений схваленим рішенням.</p>
<p>Складова статті витрат «Виробничі послуги»: «Послуги з метрологічної атестації та повірки приладів» - 4 105 тис. грн</p>	<p><u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (лист від 20.11.2024 № ЦЕ-07/1184)</u></p> <p>Складова статті «Виробничі послуги»: «Послуги з метрологічної атестації та повірки приладів» - 8 550 тис. грн.</p> <p>АТ «Укрзалізниця» просить врахувати вказану статтю витрат на рівні запропонованому Товариством.</p>	<p>Не враховано Застосовано підхід, передбачений схваленим рішенням.</p>

	<p>Витрати сформовано відповідно до розроблених графіків перевірок засобів вимірювальної техніки на 2025 рік, що підлягають періодичній повірці відповідно до вимог наказу Міністерства економічного розвитку і торгівлі України від 08.02.2016 № 193 «Про затвердження Порядку проведення повірки законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, що перебувають в експлуатації, та оформлення її результатів», Постанови КМУ від 04.06.2015 № 374 «Про затвердження переліку категорій законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки, що підлягають періодичній повірці», та ст. 17 Закону України «Про метрологію та метрологічну діяльність», ДСТУ ISO/IEC 17025:2019 «Загальні вимоги до компетентності випробувальних та калібрувальних лабораторій» діючих документів та методики повірки та калібрування).</p>	
<p>Складова статті витрат «Виробничі послуги»: «Послуги з утилізації екологічно небезпечних відходів» - 9 тис. грн</p>	<p><u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (лист від 20.11.2024 № ЦЕ-07/1184)</u></p> <p>Складова статті «Виробничі послуги»: «Послуги з утилізації екологічно небезпечних відходів» - 16 тис. грн.</p> <p>АТ «Укрзалізниця» просить врахувати вказану статтю витрат на рівні запропонованому Товариством.</p> <p>Витрати на отримання послуг у сфері поводження з відходами, що відповідають діючому природоохоронному законодавству України, а саме: Закону України «Про охорону атмосферного повітря», Закону України «Про оцінку впливу на довкілля» та Постанові Кабінету Міністрів України від 05.12.2023 № 1278 «Про затвердження Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з управління небезпечними відходами».</p>	<p>Не враховано Застосовано підхід, передбачений схваленим рішенням.</p>
<p>Стаття витрат «Сировина та матеріали» - 19 522 тис. грн</p>	<p>Стаття витрат «Сировина та матеріали» - 28 550 тис. грн</p>	<p>Загальна позиція Не враховано Застосовано підхід, передбачений схваленим рішенням.</p>
<p>Складова статті витрат «Сировина та матеріали»: «Матеріали і комплектуючі вироби, які витрачаються на господарські потреби (випробування устаткування та</p>	<p><u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (лист від 20.11.2024 № ЦЕ-07/1184)</u></p> <p>Складова статті витрат «Сировина та матеріали»: «Матеріали і комплектуючі вироби, які витрачаються на господарські потреби (випробування устаткування та споруд, поточні перевірки машин і механізмів, технічний огляд, утримання та експлуатацію</p>	<p>Комплексно питання має бути досліджено під час здійснення заходів державного контролю діяльності Компанії за підсумками року.</p>

<p><i>споруд, поточні перевірки машин і механізмів, технічний огляд, утримання та експлуатацію устаткування, будівель і споруд, передавальних пристроїв тощо» - 14 350 тис. грн</i></p>	<p><i>устаткування, будівель і споруд, передавальних пристроїв тощо» - 19 717 тис. грн.</i></p> <p>АТ «Укрзалізниця» просить врахувати вказану статтю витрат на рівні запропонованому Товариством.</p> <p>Витрати на утримання та обслуговування пристроїв районів електропостачання (заміна запобіжників, оновлення лакофарбового покриття, заміна масла в механізмах, відновлення номерних знаків та оперативних написів, заміна обірваних заземлюючих спусків, встановлення замків на приводах роз'єднувачів тощо), на утримання та обслуговування пристроїв тягових підстанцій (оновлення лакофарбового покриття, відновлення номерних знаків та оперативних написів, заміна обірваних заземлюючих спусків, встановлення замків на приводах роз'єднувачів, заміна некаліброваних запобіжників тощо), обслуговування будівель, споруд і інвентарю виробничого призначення (матеріали та запасні частини на технічне обслуговування обладнання), для освітлення виробничих будівель, приміщень району електропостачання та тягових підстанцій і відкритих розподільчих пристроїв тягових підстанцій (встановлюються та замінюються лампи галогенні, лампи накаливання, лампи люмінесцентні, світильники, автомати 10 А ИЕК, вимикачі автоматичні АЕ 2056 100 А, ВА 47-29 м 1 р., G63C25A6KA), запасні частини для транспортних засобів, машин та механізмів для належного утримання та експлуатації транспортних засобів, шини для транспортних засобів, машин та механізмів.</p>	
---	---	--

<p>Складова статті витрат «Сировина та матеріали»: «Будівельні матеріали, які використовуються як основні та допоміжні матеріали в операційній діяльності підприємства» - 271 тис. грн</p>	<p><u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (лист від 20.11.2024 № ЦЕ-07/1184)</u></p> <p>Складова статті «Сировина та матеріали»: «Будівельні матеріали, які використовуються як основні та допоміжні матеріали в операційній діяльності підприємства» - 1 006 тис. грн.</p> <p>АТ «Укрзалізниця» просить врахувати вказану статтю витрат на рівні запропонованому Товариством.</p> <p>Витрати необхідні на виконання «Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів» затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України № 258 (зі змінами) від 25.07.2006 та «Правил безпечної експлуатації електроустановок споживачів» затверджених наказом Міністерства праці та соціальної політики України № 4 (зі змінами) від 09.01.1998.</p>	
<p>Складова статті витрат «Сировина та матеріали»: «Малоцінні та швидкозношувальні предмети» - 2 832 тис. грн</p>	<p><u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (лист від 20.11.2024 № ЦЕ-07/1184)</u></p> <p>Складова статті «Сировина та матеріали»: «Малоцінні та швидкозношувальні предмети» - 4 764 тис. грн.</p> <p>АТ «Укрзалізниця» просить врахувати вказану статтю витрат на рівні запропонованому Товариством.</p> <p>Витрати на інструмент, господарський інвентар, спеціальне оснащення, спеціальний одяг, спеціальне взуття та інші засоби індивідуального захисту, мило та інші миючі засоби, знешкоджувальні засоби, молоко і лікувально-профілактичне харчування. Забезпечення працівників спецодягом і запобіжними пристосуваннями, у відповідності до статті 8 Закону України «Про охорону праці» на роботах зі шкідливими умовами праці, а також роботах, пов'язаних із забрудненням, або здійснюваних у несприятливих умовах, працівникам видаються безкоштовно за встановленими нормами спеціальний одяг та інші засоби індивідуального захисту, миючі засоби.</p> <p>Умови і норми безкоштовної видачі працівникам спеціального одягу, взуття та інших засобів індивідуального захисту визначені «Нормами безоплатної видачі спеціального одягу, спеціального взуття та інших засобів індивідуального захисту працівникам залізничного транспорту», затверджених наказом Мінсоцполітики від 30.01.2017 № 141.</p>	

<p>Складова статті витрат «Сировина та матеріали»: «Трансформаторне масло для силових трансформаторів» - 1 505 тис. грн</p>	<p><u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (лист від 20.11.2024 № ЦЕ-07/1184)</u></p> <p>Складова статті «Сировина та матеріали»: «Трансформаторне масло для силових трансформаторів» - 2 337 тис. грн.</p> <p>АТ «Укрзалізниця» просить врахувати вказану статтю витрат на рівні запропонованому Товариством.</p> <p>Масло електроізоляційного трансформаторного ТКП та Т 750 використовується для доливки в маслonaповнене обладнання: масляні вимикачі, трансформатори струму, трансформатори напруги, силові трансформатори; а також сезонного доливання для забезпечення тривалої і надійної експлуатації обладнання згідно з «Правилами технічної експлуатації станцій і мереж» та іншими нормативними документами.</p>	
<p>Складова статті витрат «Інші витрати»: «Страховання» - 79 тис. грн</p>	<p><u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (лист від 20.11.2024 № ЦЕ-07/1184)</u></p> <p>Складова статті «Інші витрати»: «Страховання» - 583 тис. грн.</p> <p>АТ «Укрзалізниця» просить врахувати вказану статтю витрат на рівні запропонованому Товариством.</p> <p>Витрати на послуги з обов'язкового страхування цивільно-правової відповідальності власників транспортних засобів відповідно до Закону України «Про обов'язкове страхування цивільно-правової відповідальності власників наземних транспортних засобів» № 3720-ІХ (зі змінами) від 21.05.2024.</p>	<p>Не враховано Застосовано підхід, передбачений схваленим рішенням.</p>
<p>Складова статті витрат «Інші витрати»: «Послуги з охорони» - 135 280 тис. грн</p>	<p><u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (лист від 20.11.2024 № ЦЕ-07/1184)</u></p> <p>Складова статті «Інші витрати»: «Послуги з охорони» - 149 164 тис. грн.</p> <p>АТ «Укрзалізниця» просить врахувати вказану статтю витрат на рівні запропонованому Товариством.</p> <p>Відповідно до статті 12 Закону України «Про залізничний транспорт» від 04.07.1996 № 273/96-ВР охорона вантажів і об'єктів залізничного транспорту, нагляд за дотриманням вимог пожежної безпеки, ліквідація пожеж на залізничному транспорті загального користування, розгляд справ про адміністративні правопорушення і накладення адміністративних стягнень здійснюються відомчою</p>	<p>Враховано частково Застосовано підхід, який наведено в обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>Водночас, схвалені підходи оновлено на підставі фактичних звітних даних за 9 місяців 2024 року приведених до року за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна).</p>

воєнізованою охороною АТ «Укрзалізниця», працівники якої під час виконання службових обов'язків мають права, які передбачені Положенням про відомчу воєнізовану охорону АТ «Укрзалізниця» та чинним законодавством України, застосовувати вогнепальну зброю та спеціальні засоби (наручники, гумові кийки, засоби зв'язування, сльозоточиві речовини) у випадках і порядку, передбачених чинним законодавством України, а також гарантії правового та соціального захисту.

Права і обов'язки відомчої воєнізованої охорони АТ «Укрзалізниця» визначені Постановою КМУ від 11.01.1994 «Про затвердження Положення про відомчу воєнізовану охорону акціонерного товариства «Українська залізниця».

Одним із обов'язків АТ «Укрзалізниця», визначеним розпорядженням Кабінету Міністрів України від 24.02.2022 № 181-р визначено заходи правового режиму воєнного стану в Україні. Планом запровадження та забезпечення заходів здійснення правового режиму воєнного стану в Україні АТ «Укрзалізниця» є організація посиленої охорону та оборону важливих об'єктів національної економіки та об'єктів, що забезпечують життєдіяльність населення.

Листом Міністерство енергетики України (далі - Міненерго) з метою реалізації державної політики захисту об'єктів критичної інфраструктури, відповідно до Постанови КМУ від 09.10.2020 № 1109 «Деякі питання об'єктів критичної інфраструктури» Міненерго визначено уповноваженим органом державної влади, відповідальним за паливно-енергетичний сектор критичної інфраструктури визначено перелік об'єктів критичної інфраструктури АТ «Укрзалізниця».

Наказом Міненерго від 07.02.2022 № 1-ДСК затверджено перелік критичної інфраструктури. До переліку включені об'єкти критичної інфраструктури та юридичні особи, що на правах власності, оренди або на інших законодавчих підставах здійснюють управління об'єктами критичної інфраструктури та відповідають за їх поточне функціонування – оператори критичної інфраструктури.

На виконання пункту 1 статті 21 Закону України «Про критичну інфраструктуру» основними завданнями операторів критичної інфраструктури є забезпечення захисту об'єктів критичної інфраструктури, зокрема створення, налагодження та підтримання

	<p>функціонування ефективної системи фізичної безпеки, оперативне реагування на протиправні дії, фізичні атаки, спрямовані на відключення або пошкодження роботи операційних систем чи систем забезпечення фізичної безпеки об'єкта критичної інфраструктури.</p>	
<p>Складова статті витрат «Інші витрати»: «Розрахунок коефіцієнту нормативних витрат в електроенергії» - 0 тис. грн</p>	<p><u>АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ» (лист від 25.11.2024 № ЦЕ-07/1199)</u></p> <p>Складова статті «Інші витрати»: «Розрахунок коефіцієнту нормативних витрат в електроенергії» - 1 185 тис. грн.</p> <p>Відповідно до пункту 4 статті 5 Розділу II Закону України «Про ринок електричної енергії», пункт 4 підпункт 11 Положення про Міністерство енергетики України, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 17.06.2020 № 507, Міненерго здійснює щорічну процедуру нормування технологічних витрат електроенергії в електричних мережах 0,38-150 кВ електроенергетичних підприємств, що отримали ліцензію НКРЕКП на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності електроенергетичного підприємства, та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата та з якими укладені відповідні договори згідно з законодавством (далі – ліцензіати з розподілу електроенергії).</p> <p>Процедура нормування технологічних витрат електроенергії здійснюється відповідно до вимог ГНД 34.09.104-2003 «Методика складання структури балансу електроенергії в електричних мережах 0,38-150 кВ, аналізу його складових і нормування технологічних витрат електроенергії» з використанням програм «TRANZ» і «SLAMO» та ГНД 34.09.203-2004 «Нормування витрат електроенергії на власні потреби підстанцій 35-750 кВ і розподільчих пунктів 6-10 кВ. Інструкція».</p> <p>Згідно з вищезазначеними галузевими нормативними документами розроблення нормативних характеристик технологічних витрат електроенергії (далі – НХТВЕ) на період 01.04.2025 - 31.03.2026 здійснюється на базі обчислення нормативних значень технологічних витрат електроенергії (далі – НЗТВЕ) станом на 01.01.2025.</p> <p>Через повномасштабну агресію російської федерації проти України</p>	<p>Враховано</p>

	<p>значна частина мереж зазнала ушкоджень, в наслідок чого значною мірою змінилася топологія електромереж, що в свою чергу вплинуло на зміни перетоків електроенергії, а також відповідно на технологічні витрати електроенергії.</p> <p>Нормування технологічних витрат електроенергії в електричних мережах з урахуванням змін топології у розподільчих мережах є необхідним для здійснення аналізу та складання структури звітного балансу електроенергії, з метою складання прогностичних балансів електроенергії та виконання техніко- економічних розрахунків ліцензіатів з розподілу електроенергії.</p> <p>З урахуванням зазначеного затвердження НХТВЕ за наявною системою живлення електромереж, яка наразі систематично зазнає змін через військову агресію зі сторони російської федерації, має здійснюватися відповідно до аналізу пріоритетності та доцільності виконання такої процедури.</p> <p>АТ «Укрзалізниця» прийнято рішення щодо виконання планової процедури затвердження НХТВЕ на період 01.04.2025 - 31.03.2026, розроблення та затвердження якої рекомендується Міністерством енергетики України листом від 07.11.2024 № Ц-2609/0/84-24.</p> <p>На підставі зазначеного листа АТ «Укрзалізниця» звернулась до ПрАТ «ЛВВІВОРГРЕС» щодо виконання комплексу робіт з нормування технологічних витрат електроенергії в електричних мережах ліцензіата з розподілу електроенергії у порядку, передбаченому ГНД 34.09.104-2003 та отримала комерційну пропозицію від 25.11.2024 № 205/373, вартість робіт за I та II етап роботи складає 1 185 тис. грн.</p> <p>Компанія просить затвердити статтю витрат «Розрахунок коефіцієнту нормативних втрат в електроенергії» в сумі 1 185 тис. грн.</p>	
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР.</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР</p>	<p>Враховано частково Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>

	отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.	
Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» - 1 222 692 тис. грн	<p align="center"><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуючому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП № 949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	<p align="center">Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту</p> <p><u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p>		<p align="center">Недостатньо обгрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та</p>

<p>АТ «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 85 % обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.</p> <p>Вартість послуги, яку АТ «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, яка включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, ціни (тарифи) на послуги ОСП і ОСР.</p> <p>Таким чином, будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зміна тарифів ОСП і ОСР безпосередньо впливають на вартість послуги ПСО, збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на діяльність АТ «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>На підставі вищевикладеного АТ «НАЕК «Енергоатом» пропонує залишити тарифи НЕК «Укренерго» на послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також тарифи на послуги з розподілу електричної енергії та тарифи на послуги ПУП для побутових споживачів на діючому рівні до вирішення питання удосконалення фінансового механізму покладення спеціальних обов'язків та компенсації учасникам ринку електричної енергії витрат, пов'язаних із виконанням покладених на них спеціальних обов'язків.</p>	<p>нормативної бази Регулятора (зі змінами).</p>
<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>ПЕБ підтримує підхід, застосований Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2025 рік. Зокрема, у зв'язку з воєнними діями, НКРЕКП було запроваджено низку компенсаторних заходів, що дозволяють забезпечити прогнозоване зростання тарифів у 2025 році, а саме: застосування амортизації РБА₀ в розмірі, затвердженому в тарифах 2024 року, та встановлення регуляторної норми доходу на РБА_{нова} на рівні 0,03 відносних одиниць, крім підсанкційних ОСР для яких регуляторна норма доходу на РБА₀ та РБА_{нова} встановлена на рівні 0 відносних одиниць.</p> <p>Водночас, звернув увагу, що зазначені вище заходи повинні мати тимчасовий характер і в майбутньому необхідно забезпечити повернення до повноцінної реалізації реформи стимулюючого регулювання при встановленні тарифів. Наразі, в умовах обмежених ресурсів, що спрямовуються на реалізацію інвестиційних програм ОСР, важливим є забезпечення пріоритизації інвестиційних проєктів.</p>	<p>Прийнято до відома</p>