

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»**

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 1 класу напруги – 99,64 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 543,67 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 2024 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 2024 рік.</p> <p>3. При визначенні статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» враховано прогнозований середньорічний рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2024 рік у розмірі</p>

		<p>4 200 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) та співвідношення обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами для закупівлі на РДД, РДН та на балансуєчому ринку 77 %, 13 % та 10 % відповідно.</p> <p>4. При визначенні статті «Витрати на послуги оператора ринку та УЕБ» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування часток купівлі обсягу електричної енергії на РДД та РДН, що складають 77 % та 13 % відповідно, від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії</p> <p>5. Статтю «витрати на електричну енергію для господарчих потреб» перераховано з урахуванням актуалізованих рівнів прогнозованої середньорічної ціни електричної енергії на РДН на 2024 рік (4 200 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)) та тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік..</p> <p>6. Відповідно до пункту 7.22 глави 7 Порядку № 1175 (у редакції постанови НКРЕКП від 08.08.2023 № 1451) у статті «Коригування витрат» враховано витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата</p>
--	--	---

		<p>внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом (далі – додатково отриманий (недоотриманий) дохід). Так, 50 % додатково отриманого (недоотриманого) доходу у 2021 та 2022 роках передбачено врахувати в тарифах протягом 2024 - 2027 років рівними частинами, а інші 50 % мають бути враховані за результатами проведених заходів державного контролю за 2021 та 2022 роки.</p> <p>7. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту <u>НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (лист від 24.11.2023 № 01-24312/04-вих)</u></p>	<p>Пропозиції є такими, що не враховують умов діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно 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>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 01.01.2024 з урахуванням рішень</p>

<p>ДП «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 ДП «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 ДП «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>На підставі вищевикладеного ДП «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>Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами) .</p> <p>Загальні підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення. Крім цього, оновлені підходи наведено вище.</p>
<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 24.11.2023 № ESP-338-NEURC-2023-11-24)</u></p> <p>ПЕБ підтримує підхід, обраний Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2024 рік.</p> <p>З метою уникнення суттєвого зростання тарифів, НКРЕКП передбачено включення коригування витрат у сумі недоотриманого необхідного доходу за минулі періоди в тарифах протягом наступних 2024-2027 років. Зокрема, в тарифах на 2024 рік включено коригування необхідного доходу в сумі 3,05 млрд грн. Даний підхід щодо компенсації недоотриманого необхідного доходу має бути узгоджений з ОСР з метою забезпечення достатнього рівня їх ліквідності та уникнення накопичення заборгованості.</p>	<p>Враховано частково.</p> <p>Оновлені підходи до визначення статті «Коригування витрат» наведено вище.</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ТОВ «ЛУГАНСЬКЕ ЕНЕРГЕТИЧНЕ ОБ'ЄДНАННЯ»»**

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:</p> <p>для першого класу напруги – 740,32 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 2 607,55 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p>		<p>Актуалізовано підходи.</p> <p>Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структур 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 2024 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 2024 рік. 3. Статтю «Витрати на електричну енергію для господарчих потреб» перераховано з урахуванням актуалізованих рівнів прогнозованої

		<p>середньорічної ціни електричної енергії на РДН на 2024 рік (4 200 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)) та тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік.</p> <p>4. Статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» та «Витрати на послуги оператора ринку та УЕБ» враховано:</p> <p>прогнозований середньорічний рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2024 рік у розмірі 4 200 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>співвідношення обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами для закупівлі на РДД, РДН та на балансуєчому ринку 77 %, 13 % та 10 % відповідно;</p> <p>обсяг технологічних витрат електричної енергії визначено з урахуванням коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат</p>
--	--	---

		<p>електроенергії на розподіл 1 та 2 класів відповідно до постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 20 листопада 2020 року № 2154» (щодо затвердження економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електромережами 1 та 2 класів напруги на 2021 - 2024 роки), прийнятої на відкритому засіданні НКРЕКП 05.12.2023.</p> <p>5. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту</p> <p><u>НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (лист від 24.11.2023 № 01-24312/04-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно 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>ДП «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 ДП «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</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 01.01.2024 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора</p>	

<p>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 ДП «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>На підставі вищевикладеного ДП «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>(зі змінами) .</p> <p>Загальні підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення. Крім цього, оновлені підходи наведено вище.</p>
<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 24.11.2023 № ESP-338-NEURC-2023-11-24)</u></p> <p>ПЕБ підтримує підхід, обраний Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2024 рік.</p> <p>З метою уникнення суттєвого зростання тарифів, НКРЕКП передбачено включення коригування витрат у сумі недоотриманого необхідного доходу за минулі періоди в тарифах протягом наступних 2024-2027 років. Зокрема, в тарифах на 2024 рік включено коригування необхідного доходу в сумі 3,05 млрд грн. Даний підхід щодо компенсації недоотриманого необхідного доходу має бути узгоджений з ОСР з метою забезпечення достатнього рівня їх ліквідності та уникнення накопичення заборгованості.</p>	<p>Не враховано</p> <p>Застосовано підхід до визначення статті «Коригування витрат», наведений в обґрунтовальних матеріалах до схваленого проекту постанови НКРЕКП.</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО»**

<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>«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 – 297,14 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 1 404,79 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>3) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на території м. Новий Розділ Львівської області в межах розташування системи розподілу</p>		<p>Актуалізовано підходи.</p> <p>Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структур 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 2024 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 2024 рік.</p> <p>3. Статтю «Витрати на електричну енергію для господарчих потреб» перераховано з урахуванням актуалізованих рівнів прогнозованої середньорічної ціни електричної енергії на РДН на 2024 рік (4 200 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість)) та тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік.</p> <p>4. Статті «Витрати, пов'язані з</p>

<p>електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА з ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на рівні:</p> <p>для першого класу напруги – 318,40 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 1 733,18 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість);</p>		<p>купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» та «Витрати на послуги оператора ринку та УЕБ» враховано:</p> <p>прогнозований середньорічний рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2024 рік у розмірі 4 200 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>співвідношення обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами для закупівлі на РДД, РДН та на балансуєчому ринку 77 %, 13 % та 10 % відповідно;</p> <p>обсяг технологічних витрат електричної енергії визначено з урахуванням коефіцієнтів прогнозних технологічних витрат електроенергії на розподіл 1 та 2 класів відповідно до постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 20 листопада 2020 року № 2154» (щодо затвердження економічних коефіцієнтів прогнозних технологічних витрат електричної енергії електромережами 1 та 2 класів напруги на 2021 - 2024 роки), прийнятої на відкритому засіданні НКРЕКП 05.12.2023.</p> <p>5. 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>Загальні зауваження до проєкту</p> <p><u>НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (лист від 24.11.2023 № 01-24312/04-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно 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>ДП «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 ДП «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для побутових 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 ДП «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>На підставі вищевикладеного ДП «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 обгрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2024 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).</p> <p>Загальні підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено в обгрунтовальних матеріалах до схваленого рішення. Крім цього, оновлені підходи наведено вище.</p>
<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ лист від 24.11.2023 № ESP-338-NEURC-2023-11-24</u></p> <p>ПЕБ підтримує підхід, обраний Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2024 рік.</p> <p>З метою уникнення суттєвого зростання тарифів, НКРЕКП передбачено включення коригування витрат у сумі недоотриманого необхідного доходу за минулі періоди в тарифах протягом наступних 2024-2027 років. Зокрема, в тарифах на</p>		<p>Враховано</p> <p>Коригування витрат враховано відповідно до рішень НКРЕКП, прийнятих за результатами заходів</p>

2024 рік включено коригування необхідного доходу в сумі 3,05 млрд грн. Даний підхід щодо компенсації недоотриманого необхідного доходу має бути узгоджений з ОСР з метою забезпечення достатнього рівня їх ліквідності та уникнення накопичення заборгованості.

контролю.

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

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для 1 класу напруги – 66,40 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 668,77 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 2024 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 2024 рік.</p> <p>3. При визначенні статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» враховано прогнозований середньорічний рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2024 рік у розмірі</p>

		<p>4 200 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) та співвідношення обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами для закупівлі на РДД, РДН та на балансуєчому ринку 77 %, 13 % та 10 % відповідно.</p> <p>4. При визначенні статті «Витрати на послуги оператора ринку та УЕБ» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування часток купівлі обсягу електричної енергії на РДД та РДН, що складають 77 % та 13 % відповідно, від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії</p> <p>5. Статтю «витрати на електричну енергію для господарчих потреб» перераховано з урахуванням актуалізованих рівнів прогнозованої середньорічної ціни електричної енергії на РДН на 2024 рік (4 200 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)) та тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік..</p> <p>6. Відповідно до пункту 7.22 глави 7 Порядку № 1175 (у редакції постанови НКРЕКП від 08.08.2023 № 1451) у статті «Коригування витрат» враховано витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата</p>
--	--	---

		<p>внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, визначеного на підставі звітності розрахунковим шляхом (далі – додатково отриманий (недоотриманий) дохід). Так, 50 % додатково отриманого (недоотриманого) доходу у 2021 та 2022 роках передбачено врахувати в тарифах протягом 2024 - 2027 років рівними частинами, а інші 50 % мають бути враховані за результатами проведених заходів державного контролю за 2021 та 2022 роки.</p> <p>7. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту <u>НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (лист від 24.11.2023 № 01-24312/04-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умов діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно 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>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 01.01.2024 з урахуванням рішень</p>

<p>ДП «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 ДП «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 ДП «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>На підставі вищевикладеного ДП «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>Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).</p> <p>Загальні підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено в обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення. Крім цього, оновлені підходи наведено вище.</p>
<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 24.11.2023 № ESP-338-NEURC-2023-11-24)</u></p> <p>ПЕБ підтримує підхід, обраний Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2024 рік.</p> <p>З метою уникнення суттєвого зростання тарифів, НКРЕКП передбачено включення коригування витрат у сумі недоотриманого необхідного доходу за минулі періоди в тарифах протягом наступних 2024-2027 років. Зокрема, в тарифах на 2024 рік включено коригування необхідного доходу в сумі 3,05 млрд грн. Даний підхід щодо компенсації недоотриманого необхідного доходу має бути узгоджений з ОСР з метою забезпечення достатнього рівня їх ліквідності та уникнення накопичення заборгованості.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Оновлені підходи до визначення статті «Коригування витрат» наведено вище.</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ»»**

<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>«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 133,16 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 312,68 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 2024 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 2024 рік.</p> <p>3. Статтю «Витрати на електричну енергію для господарчих потреб» перераховано з урахуванням актуалізованого рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік.</p> <p>4. При визначенні статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» враховано прогнозований середньорічний рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2024 рік у розмірі 4 200</p>

		<p>грн/МВт*год (без урахування податку на додану вартість) та співвідношення обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами для закупівлі на РДД, РДН та на балансуєчому ринку 77 %, 13 % та 10 % відповідно.</p> <p>5. При визначенні статті «Витрати на послуги оператора ринку та УЕБ» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування часток купівлі обсягу електричної енергії на РДД та РДН, що складають 77 % та 13 % відповідно, від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>6. В розрахунку тарифів враховано коригування витрат, з урахуванням постанови НКРЕКП <i>«Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 серпня 2023 року № 1415»</i> (щодо розтермінування суми коригування на 7 років), прийнятої на відкритому засіданні НКРЕКП 05.12.2023.</p> <p>7. 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 «Коригування витрат» – 346 436 тис. грн.</p>	<p><u>ДП «РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» (лист від 21.11.2023 № 09/2238)</u></p> <p>Проаналізувавши вказаний проект постанови, Підприємство пропонує врахувати при затвердженні структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДП «РЕМ» на 2024 рік можливість коригування витрат, що були визначені відповідно до підпункту 1</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Оновлений підхід до визначення статті «Коригування витрат» наведено вище.</p>

	<p>пункту 3 постанови НКРЕКП від 01.08.2023 № 1415 у розмірі 302 201,23 тис. грн. та від 17.11.2021 № 2202 на 44 235 тис. грн, а саме розтермінування зазначених сум на сім років з 2024 по 2031 рік, або перенести врахування цих сум після закінчення воєнного стану в Україні.</p> <p>Для збереження стійкості та підтримки стабільності фінансової рівноваги Підприємства, недопущення зупинення електропостачання та масштабних негативних техногенно-екологічних наслідків, які виникають в умовах жорсткої економії спричиненою воєнними діями, ДП «РЕМ» просить врахувати надані Підприємством пропозиції при затвердженні постанови про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік.</p>	
<p>Загальні зауваження до проєкту <u>НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (лист від 24.11.2023 № 01-24312/04-вих)</u> Пропозиції є такими, що не враховують умов діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно 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>ДП «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 ДП «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 ДП «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-</p>		<p>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 01.01.2024 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).</p> <p>Загальні підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення. Крім цього, оновлені підходи наведено вище.</p>

<p>які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>На підставі вищевикладеного ДП «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 24.11.2023 № ESP-338-NEURC-2023-11-24)</u></p> <p>ПЕБ підтримує підхід, обраний Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2024 рік.</p> <p>З метою уникнення суттєвого зростання тарифів, НКРЕКП передбачено включення коригування витрат у сумі недоотриманого необхідного доходу за минулі періоди в тарифах протягом наступних 2024-2027 років. Зокрема, в тарифах на 2024 рік включено коригування необхідного доходу в сумі 3,05 млрд грн. Даний підхід щодо компенсації недоотриманого необхідного доходу має бути узгоджений з ОСР з метою забезпечення достатнього рівня їх ліквідності та уникнення накопичення заборгованості.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Оновлені підходи до визначення статті «Коригування витрат» наведено вище.</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «УКРЗАЛІЗНИЦЯ»»**

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 – 397,01 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 757,66 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 2024 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 2024 рік. 3. Статтю «Витрати на електричну енергію для господарчих потреб» перераховано з урахуванням актуалізованого рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік. 4. При визначенні статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» враховано прогнозований середньорічний рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2024 рік у розмірі 4 200 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість) та співвідношення обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами для закупівлі на РДД, РДН та на

		<p>балансуючому ринку 77 %, 13 % та 10 % відповідно.</p> <p>5. При визначенні статті «Витрати на послуги оператора ринку та УЕБ» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування часток купівлі обсягу електричної енергії на РДД та РДН, що складають 77 % та 13 % відповідно, від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</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><u>Загальні зауваження до проєкту</u></p> <p><u>НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (лист від 24.11.2023 № 01-24312/04-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умов діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно 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>ДП «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 ДП «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для побутових 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 ДП «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії</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 01.01.2024 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).</p> <p>Загальні підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення. Крім цього, оновлені підходи наведено вище.</p>

<p>відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>На підставі вищевикладеного ДП «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 24.11.2023 № ESP-338-NEURC-2023-11-24)</u></p> <p>ПЕБ підтримує підхід, обраний Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2024 рік.</p> <p>З метою уникнення суттєвого зростання тарифів, НКРЕКП передбачено включення коригування витрат у сумі недоотриманого необхідного доходу за минулі періоди в тарифах протягом наступних 2024-2027 років. Зокрема, в тарифах на 2024 рік включено коригування необхідного доходу в сумі 3,05 млрд грн. Даний підхід щодо компенсації недоотриманого необхідного доходу має бути узгоджений з ОСР з метою забезпечення достатнього рівня їх ліквідності та уникнення накопичення заборгованості.</p>	<p>Враховано.</p> <p>Коригування витрат враховано відповідно до рішень НКРЕКП, прийнятих за результатами заходів контролю.</p>