

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» із
застосуванням стимулюючого регулювання»**

<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 – 363,98 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 078,37 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: 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. Статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» та «Операційні неконтрольовані витрати» в частині витрат на здійснення операцій купівлі-продажу</p>

		<p>на ринку «на добу наперед» та «внутрішньодобовому ринку» перераховано у зв'язку із застосуванням у розрахунку тарифів коефіцієнтів прогнозованих 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 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>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 балансуєчому ринку 77 %, 13 % та 10 % відповідно.</p> <p>5. При визначенні статті «Витрати на</p>
--	--	---

		<p>послуги оператора ринку» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>6. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</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>«Прогнозована ціна купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, грн/МВт-год» на 2024 рік – 4 378 грн/МВт.год (без ПДВ)</p>	<p><u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2023 № 03.13-19105)</u></p> <p>Додаток 3 пункт а «Прогнозована ціна купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, грн/МВт-год» на 2024 рік (уточнений) – 5 000 грн/МВт.год (без ПДВ)</p> <p>Приймаючи до уваги постанову НКРЕКП від 09.11.2023 №2099 « Про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуючому ринку» та динаміку зростання ціни на РДН просимо взяти в розрахунок ціну закупівлі електричної енергії на РДН для АТ</p>	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано загальний підхід</p> <p>Оновлений підхід, застосований для розрахунку цієї статті, наведено вище.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу</p>

<p>«Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» у 2024 році – 20 220 тис. грн</p>	<p>«ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» - 5 000 грн/МВт.год (без ПДВ) <u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2023 № 03.13-19105)</u> «Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж (СВМ) у 2024 році встановити на рівні 21 622 тис. грн</p> <p>Методика обрахування плати за спільне використання технологічних електричних мереж передбачає збільшення обладнання власників мереж, що враховується при розрахунку умовних одиниць в технологічних електричних мережах спільного використання. З другої половини 2023 року, для узгодження кошторисів витрат з територіальним представництвом НКРЕКП у Вінницькій області, власники мереж почали узгоджувати розрахунок об'єму умовних одиниць згідно Методики. Однак, витрати пов'язані із збільшенням об'єму умовних одиниць ще не будуть відображені у фактичних витратах на спільне використання технологічних електричних мереж Товариства за 9 місяців 2023 року та, відповідно, не попадуть до даної статті витрат на 2024 рік.</p> <p>Товариство не має додаткових коштів для покриття витрат пов'язаних зі збільшенням умовних одиниць. Це призведе до нарощування перехідного боргу Товариства перед власниками технологічних електричних мереж</p>	<p>від здійснення ліцензованої діяльності.</p> <p>Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано загальний підхід</p> <p>Підхід щодо визначення рівня витрат за цією статтею наведено у обгрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2023 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</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>Не враховано 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</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>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>Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритезації інвестиційних проєктів.</p>	<p>Враховано</p> <p>Коригування витрат враховано відповідно до рішень НКРЕКП, прийнятих за результатами заходів контролю (із змінами).</p> <p>Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання»**

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 – 267,58 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 763,29 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"> Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік. 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. 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

		<p>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» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахуванням частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</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>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 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</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,</p>

від 05.06.2019 № 483.

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.

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.

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.

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.

діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

Загальні підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення. Крім цього, оновлені підходи наведено вище.

ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 24.11.2023 № ESP-338-NEURC-2023-11-24)

ПЕБ підтримує підхід, обраний Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2024 рік.

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.**

Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритезації інвестиційних проєктів.

Враховано

Коригування витрат враховано відповідно до рішень НКРЕКП, прийнятих за результатами заходів контролю (із змінами).

Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

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 – 243,52 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 438,57 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"> Статтю «витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік. 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. 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

		<p>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» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>6. Відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 (у редакції постанови НКРЕКП від 08.08.2023 № 1451) у статті «Коригування доходу (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>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</p> <p>для 1 класу напруги – 243,52 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для 2 класу напруги – 1 438,57 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)</p>	<p><u>АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ»</u> <u>(лист від 23.11.2023 №291/04</u></p> <p>Вважаємо необґрунтованими та безпідставними наміри підвищити тарифи на послуги з розподілу електричної енергії, оскільки підвищення вартості всіх енергоносіїв, податків, заробітної плати може привести до збитковості нашого підприємства та, як наслідок, зупинення виробництва, звільнення більше ніж 4-тисячного колективу, інших негативних наслідків, оскільки підвищення цін на власну продукцію не компенсує наведені витрати, внаслідок неконкурентоспроможності нашої продукції (марганцевої руди) з імпортною.</p> <p>Отже, запропонований підхід до формування тарифів призведе до необґрунтованого подорожчання електроенергії, внаслідок чого значно зросте собівартість промислової продукції, її конкурентність знизиться, що</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, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2024 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).</p>

	<p>може привести до зупинки підприємства і зменшення надходжень до бюджету.</p> <p><u>АТ«МАРГАНЕЦЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ»</u> <u>(лист від 24.11.2023 № 3559/1)</u></p> <p>АТ «Марганецький ГЗК» пропонує не переглядати тарифи на послуги з розподілу електроенергії, так як визначений тариф є необґрунтованим (сума складової тарифу є не розкритою), надмірно завищеним й неприйнятним. Крім цього, зважаючи не те що в Україні йде війна, будь яке збільшення тарифу є недопустимим і відстрочити розгляд цього питання до закінчення воєнного стану.</p>	<p>Загальні підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення. Крім цього, оновлені підходи наведено вище.</p>
<p>Стаття витрат «Витрати на оплату праці» – 1 870 629 тис. грн</p>	<p><u>АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ»</u> <u>(лист від 23.11.2023 №291/04)</u></p> <p>По даній статті витрат не надано жодних розшифровок. Проаналізувати та винести висновки щодо обґрунтованості розрахунків запропонованих тарифів з розподілу, за відсутності будь-яких пояснень, не є можливим. Крім того, слід зазначити, що у структурі собівартості продукції, що виробляє АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК», витрати на електричну енергію (у тому числі у складі яких – витрати на розподіл), складають значну частку. Підвищення тарифів призведе до ще більшого зростання витрат собівартості та зниження конкурентоспроможності підприємства, що само по собі унеможливило здійснення беззбиткової діяльності. Більш того, в реаліях сьогодення, коли АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» з 01.11.23р. призупинило роботу та виробництво з причин воєнного стану, прийняття рішення щодо підвищення тарифів не є прийнятним. З огляду на вищенаведене, вважаємо підвищення необґрунтованим та пропонуємо тарифи з розподілу електричної енергії залишити на рівні діючих.</p> <p><u>АТ«МАРГАНЕЦЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ»</u> <u>(лист від 24.11.2023 № 3559/1)</u></p> <p>Стаття витрат «Витрати на оплату праці» Витрати зросли на 118% або 285 385,00 грн.</p> <p>Дану статтю затрат проаналізувати щодо обґрунтованості розрахунків витрат на оплату праці не є можливим, оскільки відсутні будь-які пояснення, та фактичні дані</p> <p>Вважаємо підвищення необґрунтованим та пропонуємо тарифи з розподілу електричної енергії залишити на рівні діючих.</p>	<p>Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано загальний підхід, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p>

<p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 3 121 870 тис. грн</p>	<p><u>АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ»</u> <u>(лист від 23.11.2023 №291/04)</u></p> <p>По даній статті витрат не надано жодних розшифровок. Проаналізувати та винести висновки щодо обґрунтованості розрахунків запропонованих тарифів з розподілу, за відсутності будь-яких пояснень, не є можливим. Окрім того, слід зазначити, що у структурі собівартості продукції, що виробляє АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК», витрати на електричну енергію (у тому числі у складі яких – витрати на розподіл), складають значну частку. Підвищення тарифів призведе до ще більшого зростання витрат собівартості та зниження конкурентоспроможності підприємства, що само по собі унеможливує здійснення беззбиткової діяльності. Більш того, в реаліях сьогодення, коли АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» з 01.11.23р. призупинило свої роботи та виробництво з причин воєнного стану, прийняття рішення щодо підвищення тарифів не є прийнятним. З огляду на вищенаведене, вважаємо підвищення необґрунтованим та пропонуємо тарифи з розподілу електричної енергії залишити на рівні діючих.</p> <p><u>АТ«МАРГАНЕЦЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ»</u> <u>(лист від 24.11.2023 № 3559/1)</u></p> <p>Витрати зросли на 122% або 563 987,00 грн.</p> <p>По данній статті витрат не надано жодних розшифровок. Проаналізувати та винести висновки щодо обґрунтованості збільшення затрат за відсутності будь-яких пояснень, не є можливим.</p> <p>Вважаємо підвищення необґрунтованим та пропонуємо тарифи з розподілу електричної енергії залишити на рівні діючих.</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>Оновлені підходи до визначення зазначеної статті наведено вище.</p>
<p>Стаття витрат «Коригування доходу (витрат)» – 770 920 тис. грн</p>	<p><u>АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ»</u> <u>(лист від 23.11.2023 №291/04)</u></p> <p>По даній статті витрат не надано жодних розшифровок. Проаналізувати та винести висновки щодо обґрунтованості розрахунків запропонованих тарифів з розподілу, за відсутності будь-яких пояснень, не є можливим. Окрім того, слід зазначити, що у структурі собівартості продукції, що виробляє АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК», витрати на електричну енергію (у тому числі у складі яких – витрати на розподіл), складають значну частку. Підвищення тарифів призведе до ще більшого зростання витрат</p>	<p>Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Оновлені підходи до визначення статті «Коригування доходу (витрат)» наведено вище.</p>

	<p>собівартості та зниження конкурентоспроможності підприємства, що само по собі унеможливило здійснення безбиткової діяльності.</p> <p>Більш того, в реаліях сьогодення, коли АТ «ПОКРОВСЬКИЙ ГЗК» з 01.11.23р. призупинило свої роботи та виробництво з причин воєнного стану, прийняття рішення щодо підвищення тарифів не є прийнятним.</p> <p>З огляду на вищенаведене, вважаємо підвищення необґрунтованим та пропонуємо тарифи з розподілу електричної енергії залишити на рівні діючих.</p> <p><u>АТ«МАРГАНЕЦЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ»</u> <u>(лист від 24.11.2023 № 3559/1)</u></p> <p>По данній статті витрат не надано жодних розшифровок. Проаналізувати та винести висновки щодо обґрунтованості розрахунків запропонованих тарифів з розподілу, за відсутності будь-яких пояснень, не є можливим.</p> <p>Вважаємо підвищення необґрунтованим та пропонуємо тарифи з розподілу електричної енергії залишити на рівні діючих.</p>	
Загальні зауваження до проекту		
	<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 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>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 (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>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> ПЕБ підтримує підхід, обраний Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2024 рік. 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>Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритетизації інвестиційних проєктів.</p>	<p>Враховано частково Оновлені підходи до визначення статті «Коригування доходу (витрат)» наведено вище.</p> <p>Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» із
застосуванням стимулюючого регулювання»**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для 1 класу напруги – 409,44 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 866,68 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> <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. 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

		<p>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» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. Враховано зміни до нормативної бази Регулятора щодо методології тарифоутворення (постанов НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 та НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175), внесені постановою НКРЕКП від 29.11.2023 № 2243.</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>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 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</p>		<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих</p>

забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.

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.

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.

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.

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.

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).

Загальні підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено в обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення. Крім цього, оновлені підходи наведено вище.

ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 24.11.2023 № ESP-338-NEURC-2023-11-24)

ПЕБ підтримує підхід, обраний Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2024 рік.

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.**

Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритетизації інвестиційних проектів.

Не враховано

Застосовано загальний підхід до визначення статті «Коригування доходу (витрат)» для ОСР групи 3, наведений в обґрунтованих матеріалах до схваленого проекту постанови НКРЕКП.

Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням
стимулюючого регулювання»**

<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) на період з 01 січня 2024 року по 31 березня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</p> <p style="padding-left: 20px;">для першого класу напруги – 334,43 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p style="padding-left: 20px;">для другого класу напруги – 1 664,51 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>2) на період з 01 квітня 2024 року по 30 червня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</p> <p style="padding-left: 20px;">для першого класу напруги – 390,20</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. При визначенні статті

<p>грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 871,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); <i>3) на період з 01 липня 2024 року по 31 грудня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</i> для першого класу напруги – 459,90 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 129,30 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>«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 балансуєчому ринку 77 %, 13 % та 10 % відповідно.</p> <p>4. При визначенні статті «Витрати на послуги оператора ринку» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за</p>
---	--	--

		<p>2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} перераховано статтю витрат «Амортизація».</p> <p>6. Враховано зміни до нормативної бази Регулятора щодо методології тарифоутворення (до постанов НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 та НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175), внесені постановою НКРЕКП від 29.11.2023 № 2243.</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>Підпункт 1 пункту 1 проекту Постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»</p>	<p>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2023 року № 05/29224)</p> <p>Підпункт 1 пункту 1 проекту Постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання»:</p> <p>1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»:</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Розрахунок тарифів здійснено відповідно до прийнятих змін до нормативної бази Регулятора</p>

<p>із застосуванням стимулюючого регулювання»:</p> <p>1. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»:</p> <p>1) на період з 01 січня 2024 року по 31 березня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 334,43 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 664,51 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>2) на період з 01 квітня 2024 року по 30 червня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 390,20 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1</p>	<p>1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 411,11 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 948,55 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» звертає увагу на те, що на дату даного листа та до завершення відведеного терміну подання пропозицій та зауважень до запропонованих проєктів постанов щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік (до 26.11.2023 включно) будь-які зміни до відповідних постанов НКРЕКП щодо зміни норми прибутку, а саме її встановлення на нульовому рівні для певних категорій ОСР, зокрема і до АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», відсутні. У зазначених умовах, враховуючи ґрунтовні зауваження Товариства, раніше надані до НКРЕКП листами від 16.10.2023 року №05/24640 та від 27.10.2023 року №05/25925, вкотре засвідчуємо заперечення щодо існуючого підходу НКРЕКП щодо встановлення норми прибутку на нульовому рівні окремим ОСР, зокрема і АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО».</p> <p>Разом з тим, аналізуючи запропонований проєкт постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», Товариство вимушене вкотре засвідчити категоричне заперечення проти запропонованого проєкту постанови, оскільки у зазначеному проєкті постанови знову передбачено поділ ОСР на групи, при якому частині ОСР, зокрема і АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», запропоновано прийняття тарифів з поетапним їх підвищенням на відміну від більшості ОСР, котрим тариф пропонується встановити одразу на рік.</p>	<p>методології тарифоутворення (зміни до постанов НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 та НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, внесені постановою НКРЕКП від 29.11.2023 № 2243), з урахуванням проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення належного виконання зобов'язань при здійсненні ліцензованої діяльності.</p> <p>При цьому враховано:</p> <p>- рішення Ради національної безпеки і оборони України (далі – РНБО), введене в дію Указом Президента від 12.05.2023 № 279/2023 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 12 травня 2023 року «Про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)», на сьогодні є діючим;</p> <p>- відсутність позиції Уряду та РНБО на звернення Регулятора стосовно питань, пов'язаних з недостатністю підстав для застосування обмежувальних заходів, відносно компаній «ВС</p>
---	--	--

<p>871,08 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>3) на період з 01 липня 2024 року по 31 грудня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 459,90 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 129,30 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p>		<p>Енерджі Інтернешнл НВ», а також необхідністю забезпечення контролю за діяльністю цих суб'єктів природних монополій, які здійснюють критично важливі функції, зокрема розподілу електричної енергії споживачам електричної енергії у відповідних областях.</p> <p>Відповідно до Закону про НКРЕКП, Регулятор здійснює державне регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави, забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України.</p> <p>Встановлення для ОСР групи 2 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.01.2024 з трьома етапами перегляду запропоновано з метою стримування надмірного фінансового навантаження на кінцевого</p>
--	--	---

		споживача в умовах воєнного часу та поступового підвищення рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання.
<p>Стаття «Коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) (КД), тис. грн» визначена на рівні 203 432 тис.грн., в т.ч.:</p> <p>43 тис.грн. – відповідно до протокольних рішень НКРЕ від 17.07.2014 року №58 та від 15.04.2014 року №39;</p> <p>203 389,03 тис.грн. – відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 18.07.2023 року №1332.</p>	<p>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2023 року № 05/29224)</p> <p>Стаття «Коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) (КД), тис. грн» визначена на рівні 859 654 тис.грн., в т.ч.:</p> <p>43 тис.грн. – відповідно до протокольних рішень НКРЕ від 17.07.2014 року №58 та від 15.04.2014 року №39;</p> <p>203 389,03 тис.грн. – відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 18.07.2023 року №1332;</p> <p>501 122 тис.грн. – дефіцит коштів у 2023 році, зумовлений невідповідністю затвердженої на 2023 рік структури тарифів рівню фактично діючих у 2023 році тарифів на послуги з розподілу електричної енергії;</p> <p>155 100 тис.грн. – сума коштів, що підлягає спеціальному обґрунтованому використанню, яка визначена на рівні 50% від рівня прибутку на регуляторну базу активів, що створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (по нормі прибутку 3%), з метою обґрунтованого фінансування (перекриття) дефіциту коштів для здійснення купівлі електричної енергії з метою компенсації ТВЕ в частині зростання ціни електричної енергії над рівнем ціни, передбаченим відповідною структурою тарифу, забезпечення фінансування операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) в частині сплати послуг з передачі та диспетчерського (оперативно-технічного) управління та інших обов’язкових операційних неконтрольованих витрат.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Зазначена пропозиція не передбачена чинними нормативно-правовими актами.</p>
<p>Стаття «Електроенергія для господарських потреб» входить до складу операційних контрольованих витрат (ОКВ), які, в свою чергу,</p>	<p>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2023 року № 05/29224)</p> <p>Стаття «Електроенергія для господарських потреб» входить до складу операційних контрольованих витрат (ОКВ), проте, на відміну від загального підходу до визначення ОКВ, стаття «Електроенергія для господарських потреб» розраховується, виходячи із застосованих при розрахунку тарифу на прогнозний рік обсягів електричної енергії для господарських потреб та прогнозованої ціни їх купівлі, яка відповідає сумі прогнозованої ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДД та тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано загальний підхід.</p> <p>Відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з</p>

<p>розраховуються для кожного року регуляторного періоду шляхом загального застосування відповідних параметрів регулювання.</p>	<p>енергії.</p> <p>З урахуванням підходів стимулюючого регулювання до формування операційних контрольованих витрат, а також враховуючи недофінансування структури тарифу у 2023 році, середня ціна придбання електричної енергії для господарських потреб, відшкодована тарифом у 2023 році, становитиме 1 573,11 грн./МВт*год.</p> <p>При цьому фактична ціна електричної енергії на господарські потреби за жовтень місяць 2023 року для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» становила 4 457,06 грн./МВт*год. без ПДВ, що становить 283,33% перевищення над відповідною тарифною ціною. Загалом за 2023 рік перевитрати Товариства від придбання електричної енергії для господарських потреб, лише за рахунок зростання ціни становитимуть близько 30 млн.грн.</p> <p>Пропонуємо при визначенні загального рівня операційних контрольованих витрат прогнозного року, їх складову «Електроенергія для господарських потреб» розраховувати виходячи із застосованих при розрахунку тарифу на прогнозний рік обсягів електричної енергії для господарських потреб та прогнозованої ціни їх купівлі, яка відповідає сумі прогнозованої ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДД та тарифу НЕК «УКРЕНЕРГО» на послуги з передачі електричної енергії.</p>	<p>розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, до складу операційних контрольованих витрат включаються витрати, примірний перелік яких наведено у Додатку 19 до Порядку, в тому числі стаття «Електроенергія для господарських потреб».</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 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 відсутні будь-які механізми або джерела додаткових</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 (зі змінами).</p> <p>Загальні підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено в</p>	

<p>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>обґрунтовувальних 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>Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритетності інвестиційних проєктів.</p>	<p>Враховано</p> <p>Коригування витрат враховано відповідно до рішень НКРЕКП, прийнятих за результатами заходів контролю (із змінами).</p> <p>Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «Закарпаттяобленерго»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

<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 1 класу напруги – 498,63 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 2 254,05 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: 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. 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</p>

		<p>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» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</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>Загальні зауваження до проекту <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 –</p>		<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної</p>

<p>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-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>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 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>Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритетності інвестиційних проєктів.</p>	<p>Враховано</p> <p>Коригування витрат враховано відповідно до рішень НКРЕКП, прийнятих за результатами заходів контролю (із змінами).</p> <p>Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання»**

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 – 184,76 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 368,53 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"> Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік. 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. 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

		<p>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» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. Враховано зміни до нормативної бази Регулятора щодо методології тарифоутворення (до постанов НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 та НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175), внесені постановою НКРЕКП від 29.11.2023 № 2243.</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 «<i>Витрати на оплату праці</i>» – 1 461 880 тис. грн</p>	<p><u>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2023 № 001-33/2363)</u></p> <p>При розрахунку статті «Витрати на оплату праці» додатково застосувати коефіцієнт у розмірі 1,5 або 2, аналогічно до положень постанови Кабінету Міністрів України від 25.08.2023 № 928, якою на період воєнного стану встановлено щомісячні надбавки працівникам установ, закладів та організацій, що фінансуються з державного бюджету за роботу з особливими умовами праці на територіях можливих бойових дій або територіях активних бойових дій (50% або 100% посадового окладу).</p> <p>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» пропонує збільшити статтю витрат «Витрати на оплату праці» з урахуванням вищезазначеного додаткового коефіцієнту</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано загальний підхід, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p>

у зв'язку з тим, що в умовах триваючої збройної агресії Російської Федерації, зокрема систематичних ракетних атак на об'єкти енергетичної системи України, вбачається необхідним забезпечення гідною оплатою праці працівників ОСР, які здійснюють ліцензійну діяльність на територіях, включених до Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, який затверджений наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22.12.2022 № 309 як «території, на яких ведуться бойові дії».

Обласна первинна профспілкова організація ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 15.11.2023 № 036-пк)

Обласна первинна профспілкова організація ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» пропонує дотриматись підходу Держави з питань оплати праці для працівників, які працюють на територіях можливих та активних бойових дій та за аналогією із прийнятим рішенням КМУ, викладеними в постанові від 25.08.2023 № 928 для працівників бюджетних установ, здійснити розрахунок «витрат на оплату праці» в структурі тарифів ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік додатково застосувати коефіцієнт збільшення, у розмірі 1,5 або 2.

АТ «УКРАЇНСЬКІ РОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ» (лист від 24.11.2023 № 24/П/23-2)

Оплату праці персоналу прифронтових ліцензіатів, який працює на територіях бойових дій та/або територіях активних бойових дій визначити, аналогічно до положень постанови КМУ від 25.08.2023 № 928, якою на період дії воєнного стану встановлено

	<p>щомісячні надбавки працівникам бюджетних установ, закладів та організацій за роботу з особливими умовами праці в зоні можливих та активних бойових дій, державних органів та органів місцевого самоврядування (50% та 100% посадового окладу).</p> <p><u>ПАТ «ЗАПОРІЖСТАЛЬ» (лист від 24.11.2023 № 33/2032222)</u></p> <p>Оплата праці та інші операційні витрати мають бути залишені на рівні 2023 р. з урахуванням індексації на рівні індексу споживчих цін 108,5%.</p> <p><u>ЗАПОРІЗЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ (лист від 24.11.2023 № 13543/08-22)</u></p> <p>Просить визначити для прифронтових ліцензіатів оплату праці персоналу, який працює на територіях бойових дій та/або територіях активних бойових дій аналогічно до положень постанови КМУ від 25.08.2023 № 928, якою на період дії воєнного стану встановлено щомісячні надбавки працівникам бюджетних установ, закладів та організацій за роботу з особливими умовами праці в зоні можливих та активних бойових дій, державних органів та органів місцевого самоврядування (50% та 100% посадового окладу).</p>	
<p>Пункт 2 проєкту постанови НЕРКЕП: Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.</p>	<p><u>АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» (лист від 22.11.2023 № I-10/13-2 та лист від 26.11.2023 № II-III-II-11/588)</u></p> <p>Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати трикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Збільшення фонду оплати праці пріоритетно спрямовувати на підвищення заробітної плати виробничо-технічному персоналу.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід Виконання ОСР зазначеної норми перевіряється під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за звітний рік.</p>

	<p>Кожного року керівництво ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» підвищує рівень заробітної платні. Чергове зростання в цьому тарифі на 18%. Дохід персоналу АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» знизився у працюючих більш ніж у 2 рази, а у персоналу на простой більш ніж в 3 рази. АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» пропонує викласти пункт 2 постанови НКРЕКП у такій редакції: «Максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати трикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.»</p>	
<p>Стаття витрат «Відрахування на соціальні заходи» – 321 614 тис. грн</p>	<p><u>АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» (лист від 22.11.2023 № І-10/І3-2 та лист від 26.11.2023 № ІІ-ІІІ-ІІ-11/588)</u></p> <p>Країна знаходиться у складній ситуації. АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» вважає за доцільне виключення даних витрат зі структури тарифу, або перерозподіл на зазначені вище дефіцити.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Відповідно до Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» – єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування – консолідований страховий внесок, збір якого здійснюється до системи загальнообов'язкового державного соціального страхування в обов'язковому порядку та на регулярній основі з метою забезпечення захисту у випадках, передбачених законодавством, прав застрахованих осіб на отримання страхових виплат (послуг) за діючими видами загальнообов'язкового державного соціального страхування, при цьому страхувальниками є роботодавці та інші особи, які відповідно до цього Закону зобов'язані сплачувати єдиний внесок.</p>

<p>Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління – 100,37 грн/МВт·год (без ПДВ)</p>	<p><u>АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ»</u> <u>(лист від 22.11.2023 № І-10/13-2 та лист від 26.11.2023 № ІІ-ІІІ-ІІ-11/588)</u></p> <p>Проект тарифу включає в себе зростання операційних витрат на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» вважає, що ці витрати ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» може самостійно компенсувати, наприклад за рахунок відрахувань на соц.заходи, які на сьогодні не доречні й мають бути взагалі виключені.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Підхід щодо визначення рівня витрат за вказаною статтею наведено у обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p> <p>Відповідно до Закону України «Про збір та облік єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування» – єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування – консолідований страховий внесок, збір якого здійснюється до системи загальнообов'язкового державного соціального страхування в обов'язковому порядку та на регулярній основі з метою забезпечення захисту у випадках, передбачених законодавством, прав застрахованих осіб на отримання страхових виплат (послуг) за діючими видами загальнообов'язкового державного соціального страхування, при цьому страхувальниками є роботодавці та інші особи, які відповідно до цього Закону зобов'язані сплачувати єдиний внесок.</p>
<p>Стаття витрат «Амортизація» – 166 874 тис. грн</p>	<p><u>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»</u> (лист від 24.11.2023 № 001-33/2363)</p> <p>Пропонується статтю витрат «Амортизація» визначити з урахуванням загальних підходів, які застосовані для ОСР груп 1, 2.</p> <p>Фіксування амортизації на «стару» та «нову» бази активів на рівні, врахованому в діючих тарифах, призводить до невідповідності між рівнем амортизації,</p>	<p>Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Змінами до нормативної бази Регулятора щодо методології тарифоутворення (зміни до постанов НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 та НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, внесені постановою НКРЕКП від 29.11.2023 № 2243), передбачено фіксування у 2024</p>

	<p>врахованої в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та фактичним рівнем регуляторної амортизації. Також амортизація є основним джерелом фінансування Інвестиційної програми.</p> <p>Збільшення обсягів інвестиційної програми необхідно і для фінансування заходів з підвищення рівня надійності (у т.ч. відновлення електричних мереж) і для оновлення електричного обладнання (у зв'язку із вимушеним використанням під час здійснення аварійних відключень), закупівлю спецтранспорту та спецмеханізмів.</p> <p>Також зазначаємо, що всі оператори системи розподілу поділені Регулятором на умовні групи 1,2 та 3. Такий поділ на групи не передбачений чинними нормативними актами та створює істотну передумову для дискримінації операторів системи розподілу.</p> <p><u>АТ «УКРАЇНСЬКІ РОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ» (лист від 24.11.2023 № 24/11/23-2)</u></p> <p>Включити до структури тарифів ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» амортизацію, визначену на загальних підставах.</p> <p><u>ЗАПОРІЗЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ (лист від 24.11.2023 № 13543/08-22)</u></p> <p>Включити до структури тарифів ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» амортизацію, визначену на загальних підставах.</p>	<p>році для прифронтових ОСР амортизації на «стару» та «нову» бази активів на рівні, врахованому в тарифах 2023 року.</p>
<p>«Прибуток на регуляторну базу активів» – 0 тис. грн</p>	<p><u>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2023 № 001-33/2363)</u></p> <p>Пропонується статтю витрат «Прибуток на регуляторну базу активів» визначити з урахуванням загальних підходів, які застосовані для ОСР групи 1.</p> <p>Відсутність прибутку на регуляторну базу активів взагалі суперечить принципам стимулюючого тарифоутворення. Застосування нульового прибутку не</p>	<p>Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Змінами до нормативної бази Регулятора щодо методології тарифоутворення (зміни до постанов НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 та НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, внесені постановою НКРЕКП від 29.11.2023</p>

	<p>дає можливості ліцензіату оновлювати обладнання, електричні мережі, автотранспорт, спецтехніку. Товариство не буде мати взагалі будь-яких джерел для покриття витрат, пов'язаних, у тому числі, і з підвищенням ціни на закупівлю витрат електричної енергії, які НКРЕКП пропонує покривати за рахунок другої частини прибутку.</p> <p>Застосування таких норм формування тарифів ще більш поглибить збитковість діяльності, збільшить дефіцит обігових коштів та позбавить товариство можливості фінансування визначених пріоритетних напрямків господарської, інвестиційної діяльності, спрямованих на забезпечення сталої роботи об'єктів критичної інфраструктури, що в першу чергу негативно відобразиться на споживачах, які знаходяться на територіях, на яких ведуться бойові дії.</p> <p><u>АТ «УКРАЇНСЬКІ РОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ» (лист від 24.11.2023 № 24/11/23-2)</u></p> <p>Включити до структури тарифів ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» прибуток на регуляторну базу активів, визначений на загальних підставах.</p> <p><u>ЗАПОРІЗЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ (лист від 24.11.2023 № 13543/08-22)</u></p> <p>Включити до структури тарифів ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» прибуток на регуляторну базу активів, визначений на загальних підставах.</p>	<p>№ 2234) не передбачено застосування норм доходів на регуляторні бази активів, які створено до та після переходу на стимулююче регулювання, для отримання прибутку при встановленні (формуванні) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік.</p>
<p>Стаття витрат «Коригування доходу (витрат)» – -259 213 тис. грн</p>	<p><u>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2023 № 001-33/2363 та від 14.11.2023 № 008-09/208)</u></p> <p>1. ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» пропонує відтермінувати зняття з тарифу на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік коригування необхідного доходу за результатами перевірки</p>	<p>Загальна позиція Не враховано відтермінування коригування у сумі -259 213 тис. грн Недостатньо обґрунтована пропозиція Реалізація запропонованих пропозицій може бути розглянута виключно після внесення відповідних змін до постанови Регулятора, прийнятих за результатами</p>

2018-2020 років в бік зменшення на суму 259 213 тис. грн (загальна сума 1 179 420,65 тис. грн (без ПДВ) згідно з підпунктом 1 пункту 3 Постанови № 860 від 26.05.2021 року (зі змінами внесеними від 05.07.2023 року № 1238) була розтермінована на 2023-2026 роки) до моменту припинення чи скасування воєнного стану в Україні.

У зв'язку із здійсненням військової агресії Російської Федерації, відбулося суттєве погіршення фінансово-економічного стану товариства, що призводить до постійного дефіциту обігових коштів та не дозволяє здійснювати повноцінну роботу з технічної експлуатації, ремонтного обслуговування електромереж та обладнання, забезпечувати гідну оплату праці персоналу, який працює на територіях можливих бойових дій та/або територіях активних бойових дій.

У зв'язку зі зменшенням фактичних обсягів розподілу електричної енергії у 2022-2023 роках проти врахованих в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії товариство щомісячно недоотримує кошти на покриття витрат на здійснення ліцензованої діяльності. Проте товариство вживає всіх належних заходів з метою безперебійного та сталого надання послуг з розподілу електричної енергії споживачам Запорізької області в умовах воєнного стану, а також проводить роботи щодо відновлення постачання електричної енергії в населених пунктах, де проводяться бойові дії.

2. ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» пропонує врахувати коригування доходу у бік збільшення на суму 1 508,4 млн. грн (внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при розрахунку діючих тарифів у 2022 році) із застосуванням загального підходу щодо розтермінування суми коригування на декілька річних

перевірки ліцензованої діяльності ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за 2018-2020 роки.

Не враховано коригування у сумі 1 508,4 млн. грн

Недостатньо обґрунтована пропозиція
Застосовано підхід до ОСР групи 3, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.

періодів.

Впродовж 2022 - 2023 років ПАТ «Запоріжжя-обленерго» несе збитки та має дефіцит грошових коштів, про що неодноразово було повідомлено Регулятора. Крім того, товариство зверталось до НКРЕКП з проханням щодо сприяння вирішенню цього питання, в тому числі шляхом врахування в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії витрати в частині недоотриманого доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу в розмірі 1508,4 млн. грн, визначених на підставі звітності 2022 року розрахунковим шляхом (відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175).

Проте, жодних рішень щодо недостовірності даних у звітності за 2022 рік, поданої товариством, Регулятором не приймалось.

При цьому, ряду операторів системи розподілу, які знаходились в зоні активних бойових дій у 2022 році (рік, за який проводиться коригування), а деякі з них продовжують перебувати у вищезазначеному Переліку, у розділі «активні бойові дії» та окремі в розділі «тимчасово окуповані території» по теперішній час, як і ПАТ «Запоріжжяобленерго», врахований недоотриманий дохід внаслідок падіння обсягів розподілу в 2022 році із застосуванням певного розтермінування на декілька років.

АТ «УКРАЇНСЬКІ РОЗПОДІЛЬНІ МЕРЕЖІ» (лист від 24.11.2023 № 24/11/23-2)

Врахувати в структурі тарифів ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік коригування доходу в бік збільшення на суму 1 508 млн. грн із застосуванням загального підходу щодо розтермінування суми коригування на декілька річних періодів.

Відтермінувати зняття з тарифу на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік коригування

	<p>необхідного доходу за результатами перевірки 2018-2020 років в бік зменшення на суму 259 213 тис. грн (загальна сума 1 179 420,65 тис. грн (без ПДВ) згідно з підпунктом 1 пункту 3 Постанови № 860 від 26.05.2021 року (зі змінами внесеними від 05.07.2023 року № 1238) була розтермінована на 2023-2026 роки) до моменту припинення чи скасування воєнного стану в Україні.</p> <p><u>ЗАПОРІЗЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ (лист від 24.11.2023 № 13543/08-22)</u></p> <p>Врахувати в структурі тарифів ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯ-ОБЛЕНЕРГО» на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік коригування доходу в бік збільшення на суму 1 508 млн. грн із застосуванням загального підходу щодо розтермінування суми коригування на декілька річних періодів.</p> <p>Відтермінувати зняття з тарифу на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік коригування необхідного доходу за результатами перевірки 2018-2020 років в бік зменшення на суму 259 213 тис. грн (загальна сума 1 179 420,65 тис. грн (без ПДВ) згідно з підпунктом 1 пункту 3 постанови № 860 від 26.05.2021 року (зі змінами внесеними від 05.07.2023 року № 1238) була розтермінована на 2023-2026 роки) до моменту припинення чи скасування воєнного стану в Україні.</p>	
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії залишено на рівні 8 185 612 МВт·год</p>	<p><u>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2023 № 001-33/2363)</u></p> <p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії пропонується визначити з урахуванням загальних підходів, які застосовані для ОСР групи 1, 2.</p> <p>Діючі тарифи затверджені, виходячи з річного обсягу розподілу електричної енергії – 8 185 612 МВт·год,</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід до ОСР групи 3, який наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення. Прийнято зміни до нормативної бази Регулятора щодо методології тарифоутворення (постанови НКРЕКП</p>

	<p>який сформований ще за фактом 2021 року. За фактом 2022 року обсяги розподілу електричної енергії на 43% нижче, ніж у 2021 році та на сьогодні тенденція зниження обсягів розподілу електричної енергії зберігається і далі.</p> <p>Внаслідок того, що при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, обсяги розподілу електричної енергії залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах недоотримання необхідного доходу за 2022 рік становить 1 508,4 млн. грн, за 2023 рік очікується на рівні 2 639 млн. грн. Гострий дефіцит обігових коштів ставить під загрозу не тільки спроможність виконувати аварійно-відновлювальні роботи енергетичної інфраструктури, яка зазнає постійних руйнувань, внаслідок обстрілів з боку Російської Федерації, підготовку до осінньо-зимового періоду, виконання заходів інвестиційних програм, виплати заробітної плати, забезпечення повноцінних розрахунків на ринку електричної енергії, та виконання інших договірних зобов'язань, а і саму можливість здійснення товариством ліцензійної діяльності з надання послуг з розподілу електричної енергії для споживачів Запорізької області.</p>	<p>від 05.10.2018 №1175, внесені постановою НКРЕКП від 29.11.2023 № 2243), згідно з якими передбачено фіксування на 2024 рік для прифронтових ОСР прогнозованого обсягу електричної енергії, що розподіляється на 1 та 2 класах напруги, прогнозованого обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги та прогнозованого обсягу електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги, на рівні, врахованому в тарифах 2023 року.</p>
<p>Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</p> <p>для першого класу напруги – 184,76 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 1 368,53 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)</p>	<p><u>ПРАТ «ЗАПОРІЖВОГНЕТРИВ» (лист від 24.11.2023 № 06/1929)</u></p> <p>Встановити тарифи ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на послуги на розподіл електроенергії на поточному рівні 155,16 грн/МВт·год для 1 класу напруги та 1 185,68 грн/МВт·год для 2 класу.</p> <p>Обсяг розподілу електроенергії у 2024 р. не може бути нижчим за показник 2023 р., адже в 2024 р. очікується зростання реального ВВП (НБУ прогнозує ріст до 4,9%).</p> <p><u>ПРАТ «ЗАПОРІЖКОКС» (лист від 24.11.2023 № 2032196)</u></p> <p>Встановити тарифи ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО»</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Розрахунок тарифів здійснено відповідно до нормативної бази Регулятора щодо методології тарифоутворення з урахуванням проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення належного виконання зобов'язань при здійсненні ліцензованої діяльності.</p>

	<p>на послуги на розподіл електроенергії на рівні не вище 160 грн/МВт·год для 1 класу напруги та 1 185 грн/МВт·год для 2 класу.</p> <p><u>ПАТ «ЗАПОРІЖСТАЛЬ» (лист від 24.11.2023 № 33/2032222)</u></p> <p>Встановити тарифи ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на послуги на розподіл електроенергії на рівні не вище 163 грн/МВт·год для 1 класу напруги та 1 171 грн/МВт·год для 2 класу.</p> <p><u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 24.11.2023 № АК-862)</u></p> <p>Встановити тарифи ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на послуги на розподіл електроенергії на поточному рівні не вище 155 грн/МВт·год для 1 класу напруги та 1 186 грн/МВт·год для 2 класу.</p>	
<p>Стаття витрат «Витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» – 888 272 тис. грн</p>	<p><u>ПРАТ «ЗАПОРІЖВОГНЕТРИВ» (лист від 24.11.2023 № 06/1929)</u></p> <p>Виходячи зі структури необхідного доходу ПАТ «Запоріжжяобленерго» на розподіл електричної енергії деякі статті матеріальних витрат необґрунтовано завищені. Так витрати на послуги диспетчерського управління зростають з 0,75 до 0,89 млрд. грн. (+18%), однак реальних підстав для такого зростання немає. Тариф на диспетчеризацію має бути збережений на поточному рівні, а, отже, і витрати на послуги диспетчерського управління мають відповідати рівню 2023 р. 0,75 млрд грн.</p> <p><u>ПРАТ «ЗАПОРІЖКОКС» (лист від 24.11.2023 № 2032196)</u></p> <p>Однією із завищених статей витрат є плата за послуги диспетчерського управління: їх обсяг у 2023 р. складає 753 млн. грн, тоді як в проекті НКРЕКП закладено 888 млн. грн, що на цілих 18% вище. В той же час</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Підхід щодо визначення рівня витрат за вказаною статтею наведено у обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

	<p>експертне середовище наполягає на необґрунтованості зростання тарифу на диспетчерське обслуговування та недопустимості його зростання. В такому випадку і витрати на послуги диспетчерського управління мають відповідати рівню 2023 р. 753 млн грн.</p> <p><u>ПАТ «ЗАПОРІЖСТАЛЬ» (лист від 24.11.2023 № 33/2032222)</u></p> <p>Згідно проекту НКРЕКП витрати на послуги диспетчерського управління зростають з 0,75 до 0,89 млрд. грн (+18%), однак реальних підстав для такого зростання немає. Тариф на диспетчеризацію має бути збережений на поточному рівні, а, отже, і витрати на послуги диспетчерського управління мають відповідати рівню 2023 р. 0,75 млрд грн.</p> <p><u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 24.11.2023 № АК-862)</u></p> <p>За проектом НКРЕКП, витрати оплати послуг диспетчерського управління виростуть з 753 до 888 млн. грн (+18%). В той же час ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» листом № АК-860 від 22.11.2023 наголошували на негативних наслідках зростання тарифу на диспетчеризацію та пропонували план оптимізації витрат диспетчеризації із встановленням тарифу на диспетчерське управління на рівні 61 грн/МВт·год. Враховуючи оптимізацію тарифу на диспетчерське управління, витрати ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на оплату послуг диспетчерського управління складуть 481 млн грн.</p>	
<p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 2 874 409 тис. грн</p>	<p><u>ПРАТ «ЗАПОРІЖВОГНЕТРИВ» (лист від 24.11.2023 № 06/1929)</u></p> <p>Витрати, пов'язані з купівлею е/е з метою компенсації технологічних витрат е/е на її розподіл зростають з 2,1 до 2,9 млрд. грн. (+37%), що значно перевищує</p>	<p>Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід За підсумками проаналізованих</p>

рівень зростання граничних цін РДН. За експертними розрахунками їх вартість складе 2,6 млрд. грн.

ПРАТ «ЗАПОРІЖКОКС» (лист від 24.11.2023 № 2032196)

Також завищеними є витрати на купівлю електричної енергії для компенсації технологічних витрат: їх обсяг у 2023 р. складає 2 101 млн. грн, тоді як в проєкті НКРЕКП закладено 2 874 млн. грн. , що на цілих 37% вище. Враховуючи коефіцієнт технологічних витрат електричної енергії у 2023 р. – 5,27% від обсягу передачі, то аналогічний показник має бути ПРАТ «ЗАПОРІЖКОКС» застосований і до розрахунку 2024 р. Отже, обсяг витрат за даною статтею у 2024 р. складе 2 747 млн. грн.

ПАТ «ЗАПОРІЖСТАЛЬ» (лист від 24.11.2023 № 33/2032222)

Витрати, пов'язані з купівлею е/е з метою компенсації технологічних витрат е/е на її розподіл зростають з 2,1 до 2,9 млрд грн. (+37%). Реальний коефіцієнт технологічних витрат складає 5,27% від обсягу розподілу е/е (рівень 2023 р.), тоді як НКРЕКП використовує коефіцієнт 5,51% у розрахунку. Зважаючи на реальний коефіцієнт технологічних витрат їх вартість у 2024 р. складе 2,7 млрд. грн.

ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 24.11.2023 № АК-862)

Коефіцієнт технологічних витрат електричної енергії 2023 р. склав 5,3% від обсягу розподілу електричної енергії, тоді як у проєкті НКРЕКП на 2024 р. використовується коефіцієнт 5,5%. Враховуючи відсутність обґрунтування такого зростання, при розрахунку технологічних витрат слід використовувати коефіцієнт 5,3%. Обсяг витрат на купівлю електричної енергії для компенсації технологічних витрат складе 2740 млн. грн.

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.

Оновлений підхід, застосований для розрахунку цієї статті, наведено вище.

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

АТ «ЗАПОРІЗЬКИЙ ЗАВОД ФЕРОСПЛАВІВ» (лист від 22.11.2023 № І-10/13-2 та лист від 26.11.2023 № ІІ-ІІІ-ІІ-11/588)

Відсутність реальних обсягів електричної енергії у розрахунках витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат. Розрахунок тарифу базується на прогнозованих обсягах витрат електричної енергії. Самі розрахунки відсутні. При цьому по факту вони значно нижче (відсутня інформація по їх реальних обсягах), не враховується поточна ситуація з руйнуванням енергетичної інфраструктури.

Загальні зауваження до проєкту

НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (лист від 24.11.2023 № 01-24312/04-вих)

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 05.06.2019 № 483.

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.

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.

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.

На підставі вищевикладеного ДП «НАЕК «Енергоатом» пропонує залишити тарифи НЕК «Укренерго» на послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського

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).

Загальні підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення. Крім цього, оновлені підходи наведено вище.

(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 24.11.2023 № ESP-338-NEURC-2023-11-24)

ПЕБ підтримує підхід, обраний Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2024 рік.

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.**

Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритетності інвестиційних проєктів.

Не враховано

Застосовано загальний підхід до визначення статті «Коригування доходу (витрат)» для ОСР групи 3, наведений в обґрунтовальних матеріалах до схваленого проєкту постанови НКРЕКП.

Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

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 – 200,35 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 785,53 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"> Статтю «витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік. 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. 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

		<p>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 балансуєчому ринку 77 %, 13 % та 10 % відповідно.</p> <p>4. При визначенні статті «Витрати на послуги оператора ринку» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахуванням частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</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>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 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 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><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 (із змінами).</p>

Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритетності інвестиційних проєктів.

Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства .

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із застосуванням стимулюючого регулювання»**

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 – 420,23 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1656,99 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"> Статтю «витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік. 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. 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

		<p>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 балансуєчому ринку 77 %, 13 % та 10 % відповідно.</p> <p>4. При визначенні статті «Витрати на послуги оператора ринку» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахуванням частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</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>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 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-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 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><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 (із змінами).</p>

Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритетності інвестиційних проєктів.

Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства .

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із
застосуванням стимулюючого регулювання»**

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>«1) на період з 01 січня 2024 року по 31 березня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</i></p> <p>для першого класу напруги – 406,17 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 1 624,20 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p><i>2) на період з 01 квітня 2024 року по 30 червня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</i></p> <p>для першого класу напруги – 483,11 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 1 827,86 грн/МВт·год (без</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</p>

урахування податку на додану вартість);

3) на період з 01 липня 2024 року по 31 грудня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:

для першого класу напруги – 579,28 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для другого класу напруги – 2 082,43 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»

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 балансуєчому ринку 77 %, 13 % та 10 % відповідно.

4. При визначенні статті **«Витрати на послуги оператора ринку»** враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.

5. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації з 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} перераховано статтю

		<p>витрат «Амортизація».</p> <p>6. Враховано зміни до нормативної бази Регулятора щодо методології тарифоутворення (до постанов НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 та НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175), внесені постановою НКРЕКП від 29.11.2023 № 2243.</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 доходу (витрат) – 74 853 тис.грн.</p>	<p><u>ПАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2023 року № 5446/34)</u></p> <p>Стаття «Коригування доходу (витрат) – 170 909 тис. грн (74 853 + 96 056 = 170 909)</p> <p>За результатами перевірки господарської діяльності з розподілу електричної енергії ПрАТ «Кіровоградобленерго» за 2021 та 2022 роки враховано коригування необхідного доходу у розмірі 74 853,16 тис.грн.</p> <p>При цьому залишилася неврахованою вартість закупівлі додаткових обсягів електричної енергії у 2022 році з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл в розмірі 96 056 тис.грн.</p> <p>Перевищення фактичних технологічних витрат електричної енергії над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії в електричних мережах, розрахованих відповідно до ЕКПТВЕ складає 35,605 млн.кВт*год., при цьому, на 1 класі напруги перевищення складає 15,59%, на 2 класі напруги – 12,03%. Внаслідок цього у Товариства виникла необхідність у закупівлі додаткових обсягів електричної енергії для компенсації технологічних витрат на суму 96 056 тис.грн. (без ПДВ).</p> <p>Відхилення фактичних технологічних витрат електричної енергії у 2022 році від нормативно-фактичних технологічних витрат електричної енергії, визначених відповідно до ЕКПТВЕ на 2022 рік, викликані низкою чинників:</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обгрунтована пропозиція.</p> <p>В обгрунтовуючих матеріалах до рішення НКРЕКП, прийнятого за результатами перевірки господарської діяльності з розподілу електричної енергії ПрАТ «Кіровоградобленерго» за 2021 та 2022 роки, зазначено, що питання перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ потребує додаткового дослідження в рамках відповідної перевірки ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.</p> <p>Таким чином підставою для</p>

	<ul style="list-style-type: none"> - збільшення транзитних перетікань електричної енергії мережами 150 кВ Товариства в мережі суміжних ліцензіатів призвело до збільшення ТВЕ на 32,1 млн.кВт*год.; - зменшення частки обсягів безвратної віддачі електричної енергії споживачам у структурі розподілу Товариства призвело до збільшення ТВЕ на 12,5 млн.кВт*год.; - вплив відносно сталих величин умовно-постійних втрат електричної енергії в мережах Товариства при зниженні обсягів сальдованого надходження в мережі призвело до збільшення ТВЕ на 8,5 млн.кВт*год. <p>З метою належного обґрунтування вищевказаних витрат згідно з Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428 (із змінами в частині підпункту 4 пункту 5 Додатку 27), ПрАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» звернулось до НЕК «УКРЕНЕРГО», Державної інспекції енергетичного нагляду України та ПрАТ «ЛЬВІВОРГРЕС» та отримало документальні підтверджуючі матеріали у вигляді листів.</p> <p>Всі розрахунки та підтверджуючі документи були надані в НКРЕКП листом №4955/01 від 27.10.2023.</p>	<p>реалізації запропонованих пропозицій є рішення НКРЕКП прийняте за результатами відповідних заходів державного контролю ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» із вказаного питання.</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 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</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 (зі змінами).</p> <p>Загальні підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення. Крім цього,</p>	

<p>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>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>Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритетності інвестиційних проєктів.</p>	<p>Враховано.</p> <p>Коригування витрат враховано відповідно до рішень НКРЕКП, прийнятих за результатами заходів контролю (із змінами).</p> <p>Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням
стимулюючого регулювання»**

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 – 321,84 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 648,47 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> <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. 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

		<p>закупівлі на РДД, РДН та на балансуєчому ринку 77 %, 13 % та 10 % відповідно.</p> <p>4. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>5. При визначенні статті «Витрати на послуги оператора ринку» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахуванням частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>6. Актуалізовано статтю витрат «Коригування доходу (витрат)» з урахуванням прийнятих рішень НКРЕКП за результатами здійснення заходів контролю.</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 «Операційні контрольовані витрати», без врахування витрат на оплату праці -</p> <p>346 529 тис.грн.</p>	<p><u>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2023 № 122-07-6487)</u></p> <p>Стаття «Операційні контрольовані витрати» (далі - ОКВ), без врахування витрат на оплату праці - 735 617 тис. грн.</p> <p>У проєкті НКРЕКП щодо тарифу з 01.01.2024 ОКВ закладені в сумі 346 529 тис. грн (крім витрат на оплату праці), із застосуванням</p>	<p>Не враховано.</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p> <p>Застосовано загальний підхід, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p>

	<p>показника - 111,4% – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції (далі – ІЦВ) на 2024 рік (грудень до грудня) відповідно до Державного бюджету України на 2024 рік. (без застосування показника ефективності).</p> <p>Використаний показник 111,4% є недостатній для забезпечення необхідних витрат у 2024 році і наступних періодах, оскільки фактичний показник ІЦВ за 2021-2023 роки підтверджує значний ріст вартості матеріалів, послуг виробників промислової продукції, необхідних для забезпечення діяльності. Очікуваний фактичний ІЦВ за 2023 рік становить 117,5 %, а за період 2021 - 2024 роки – 279,2%.</p> <p>ПРАТ «Львівобленерго» пропонує здійснити розрахунок ОКВ із врахуванням фактичного ІЦВ, що дозволить збільшити витрати на ремонт, пальне, електричну енергію для господарських потреб, спецодяг тощо.</p>	
<p>Стаття «Витрати на оплату праці» - 1 205 479 тис.грн.</p>	<p><u>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2023 № 122-07-6487)</u></p> <p>Стаття «Витрати на оплату праці» - 1 266 794 тис. грн.</p> <p>У розрахунках НКРЕКП для ПРАТ «Львівобленерго» зростання витрат на оплату праці з 01.01.2024 року передбачається на рівні 18%, а розмір середньомісячної заробітної плати – 20 998 грн. Хоча, відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії (далі – Порядок), затвердженого постановою НКРЕ від 26.10.2015 № 2645, при застосуванні коефіцієнту $\beta=1$ збільшення витрат на оплату праці Товариства становить 24%, а розмір середньомісячної заробітної плати – 22 066 грн. Ця цифра відповідає основним прогнозним макропоказникам економічного і соціального розвитку України, що містяться в Державному бюджеті України на 2024 рік.</p> <p>Необхідно зазначити, що з січня 2022 року витрати на оплату праці не збільшувались і були встановлені на рівні 2021 року, а на 2023 рік витрати на оплату для Товариства були збільшені відносно 2022 року лише на 11%. Хоча в середньому по економіці України зростання</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція. Застосовано загальний підхід, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p>

	<p>середньої заробітної плати за перше півріччя 2023 року у порівнянні з першим півріччям 2022 року становить 26,2%. Отже, зростання заробітної плати для операторів системи розподілу в 2023 році вдвічі відстало від реального збільшення заробітної плати в Україні, що не зможе призупинити відтік кваліфікованого персоналу з ПРАТ «Львівобленерго».</p> <p>ПРАТ «Львівобленерго» пропонує на 2024 рік збільшити витрати на оплату праці на 24%, що відповідає розрахункам згідно з Порядком в частині застосування коефіцієнту $\beta=1$, індексу зростання споживчих цін і індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників на рівні 108,5% (відповідно до Державного бюджету України на 2024 рік) та з врахуванням середньої заробітної плати по промисловості України у січні-серпні 2021 року у розмірі 14 414 грн.</p>	
<p>Стаття «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» - 0 тис. грн.</p>	<p><u>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2023 № 122-07-6487)</u></p> <p>Стаття «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» – 107 952 тис.грн</p> <p>Відповідно до Постанови НКРЕКП від 22.11.2023 № 2173 «Про накладення штрафу на ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», Товариство просить врахувати суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань у 2021-2022 роках, при встановленні (перегляді) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на суму у розмірі 107 951,90 тис. грн.</p>	<p>Враховано.</p> <p>«Дефіцит або профіцит коштів частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» враховано відповідно до рішення НКРЕКП, прийнятого за результатами заходів контролю (постанови НКРЕКП від 22.11.2023 № 2173).</p>
<p><u>Загальні зауваження до проєкту</u></p> <p><u>НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (лист від 24.11.2023 № 01-24312/04-вух)</u></p>		<p>Не враховано.</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для</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 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>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 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.</p> <p>Коригування витрат враховано відповідно до рішень НКРЕКП, прийнятих за результатами заходів контролю (із змінами).</p>

Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритезації інвестиційних проєктів.

Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

<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 із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні: для 1 класу напруги – 493,73 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 2 145,21 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: 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. 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</p>

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.

4. При визначенні статті **«Витрати на послуги оператора ринку»** враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.

5. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА0), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБАнов), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА0 та РБАнов перераховано статті витрат **«Амортизація»**, **«Прибуток»** та **«Податок на прибуток»**.

6. Відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 (у редакції постанови НКРЕКП від 08.08.2023 № 1451) у статті **«Коригування доходу (витрат)»** враховано витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення)

		<p>фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахуваними 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>Стаття витрат <i>«Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (ПР)»</i> – (-12 460) тис. грн</p> <p>Стаття витрат <i>«Коригування доходу (витрат) (вилучення або</i></p>	<p><u>АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2023 № 01.01/01-21-5875)</u></p> <p>Внаслідок ведення активних бойових дій на території Миколаївської області об'єкти енергосистеми зазнали уражень – пошкоджено значну кількість електричних мереж, підстанцій, багато з яких не можна відновити.</p> <p>На теперішній час АТ «Миколаївобленерго» знаходиться у скрутному фінансовому становищі, що безпосередньо пов'язане із наслідками військової агресії РФ проти України, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - зменшення обсягів розподілу електричної енергії протягом 9 місяців 2023 року на 1 класі напруги на 66% та на 2 класі напруги на 10,6% від затверджених обсягів в структурі тарифу на послуги з розподілу електричної енергії; - збільшення фактичних витрат електричної енергії над затвердженими ЕКПТВЕ (які враховані при розрахунку тарифів) у зв'язку з порушенням схем 	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Реалізація запропонованих пропозицій може бути розглянута виключно після внесення відповідних змін до постанови Регулятора, прийнятої за результатами перевірки ліцензованої діяльності АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» за 2019 – 2020 роки.</p> <p>Оновлені підходи до визначення статті «Коригування доходу (витрат)»</p>

<p>компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) (КД)» – 222 314 тис.грн.</p>	<p>нормального режиму роботи енергосистеми, зміни структури споживання електроенергії;</p> <ul style="list-style-type: none"> - збільшенням витрат, пов'язаних з відновленням електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій; - блокуванням з 18.04.2023 і по теперішній час рахунків Товариства державним виконавцем відділу примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України щодо примусового стягнення з АТ «Миколаївобленерго» на користь ДП «Енергоринок» заборгованості за електроенергію, куповану у 2000-2006 роках. <p>Враховуючи зазначене, АТ «Миколаївобленерго» пропонує виключити від'ємне коригування в розмірі 51 567 тис.грн. із п.11 Додатку 3 (відповідно до підпунктів 1,2 пункту 4 постанови НКРЕКП від 30.06.2021 №1078 (із змінами) та врахувати дану суму при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Миколаївобленерго» через 6 місяців після скасування військового стану в країні.</p>	<p>наведено вище.</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 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>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 (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>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>Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритетизації інвестиційних проєктів.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Оновлені підходи до визначення статті «Коригування доходу (витрат)» наведено вище.</p> <p>Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства .</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» із
застосуванням стимулюючого регулювання»**

<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>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для 1 класу напруги – 316,17 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 917,49 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. При визначенні статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її

		<p>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 балансуєчому ринку 77 %, 13 % та 10 % відповідно.</p> <p>4. При визначенні статті «Витрати на послуги оператора ринку» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀</p>
--	--	--

		<p>та РБА_{нов} перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</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>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 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-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</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 (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>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>Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритетності інвестиційних проєктів.</p>	<p>Враховано</p> <p>Коригування витрат враховано відповідно до рішень НКРЕКП, прийнятих за результатами заходів контролю (із змінами).</p> <p>Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням
стимулюючого регулювання»**

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 – 259,27 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 791,36 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Актуалізовано підходи 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. При визначенні статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» враховано

		<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) 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» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА0), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБАнов), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА0 та РБАнов</p>
--	--	--

		<p>перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</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>Обґрунтування до Проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (стор. 5):</p> <p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР груп 1,2 розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2023 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», але не менше, ніж пропозиція ОСР груп 1, 2.</p> <p>При цьому показник «обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих джерел безпосередньо на 2 клас напруги» було враховано на рівні пропозицій ОСР груп 1, 2.</p>	<p><u>АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2023 №12-86/31517)</u></p> <p>Пропонуємо прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 класі напруги у розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» з 01.01.2024 р. врахувати на рівні фактичних обсягів АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» за попередні 12 календарних місяців станом на 01.09.2023, але не більше, ніж пропозиція АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зазначена в листах від 27.09.2023 №12-86/25834, 27.09.2023 №12-86/25835 та застосувати вище зазначені обсяги розподілу електричної енергії при прийнятті рішення про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання для споживачів 1 та 2 класів напруги на 2024 рік.</p> <p><i>Виходячи з фактичних обсягів розподілу протягом поточного року, та проаналізувавши очікувані обсяги у 2023 році, спостерігається значне зниження обсягу розподілу на 1 класі напруги ключовими (енергоємними) споживачами (особливо в 4 кварталі 2023 року), що пов'язане із зупинкою роботи підприємств та/або зменшенням обсягів виробництва в порівнянні із запропонованим НКРЕКП підходом для визначення обсягів розподілу на 2024 рік.</i></p> <p><i>Таким чином, пропонуємо прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 класі напруги з 01.01.2024 врахувати на рівні пропозицій АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» зазначеної в листах від 27.09.2023 №12-86/25834, 27.09.2023 №12-86/25835.</i></p>	<p>Не враховано.</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p> <p>Застосовано загальний підхід до ОСР групи 1, зазначеної в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення щодо визначення обсягів розподілу електричної енергії.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2023 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p> <p>Підхід щодо визначення обсягів розподілу електричної енергії наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p>
<p>Загальні зауваження до проекту</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>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР,</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>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 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>Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритетності інвестиційних проєктів.</p>	<p>Враховано</p> <p>Коригування витрат враховано відповідно до рішень НКРЕКП, прийнятих за результатами заходів контролю (із змінами).</p> <p>Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

<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 – 332,38 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 080,74 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 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 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</p>

		<p>ринку 77 %, 13 % та 10 % відповідно.</p> <p>4. При визначенні статті «Витрати на послуги оператора ринку» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахуванням частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>6. Актуалізовано статтю витрат «Коригування доходу (витрат)» з урахуванням прийнятих рішень НКРЕКП за результатами здійснення заходів контролю.</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>Коригування доходу (витрат)** – -16 186 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)</p>	<p><u>АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»(лист від 24.11.2023 № 50012257/25)</u></p> <p>Коригування доходу (витрат)**</p> <p><i>Компанія просить внести зміни відповідно до проєкту постанови «Про застереження АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та внесення змін до постанови НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 1059» винесеного на засідання на 29.11.2023</i></p>	<p>Враховано</p> <p>При прийнятті рішення про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік для АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» передбачено врахування коригування доходу (витрат) на рівні 296 946,93 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) у зв'язку з прийняттям постанови</p>

		<p>НКРЕКП від 29.11.2023 № 2246 «Про застереження АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та внесення змін до постанови НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 1059»</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 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-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 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). Загальні підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено в обґрунтовувальних 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</p>		<p>Враховано</p> <p>Коригування витрат враховано відповідно до рішень НКРЕКП, прийнятих за результатами заходів контролю (із</p>

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.

Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритетності інвестиційних проектів.

змінами).

Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням
стимулюючого регулювання»**

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>«1) на період з 01 січня 2024 року по 31 березня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</i></p> <p>для першого класу напруги – 249,28 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 1 367,42 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p><i>2) на період з 01 квітня 2024 року по 30 червня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</i></p> <p>для першого класу напруги – 301,74 грн/МВт·год (без</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> <ol style="list-style-type: none"> Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2024 рік. 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. При визначенні статті «Витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» враховано

<p>урачування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 576,98 грн/МВт·год (без урачування податку на додану вартість); <i>3) на період з 01 липня 2024 року по 31 грудня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</i> для першого класу напруги – 367,31 грн/МВт·год (без урачування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 838,94 грн/МВт·год (без урачування податку на додану вартість);»</p>		<p>прогнозований середньорічний рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2024 рік у розмірі 4 200 грн/МВт·год (без урачування 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» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складас 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} перераховано статтю</p>
--	--	--

		<p>витрат «Амортизація».</p> <p>6. Враховано зміни до нормативної бази Регулятора щодо методології тарифоутворення (до постанов НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 та НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175), внесені постановою НКРЕКП від 29.11.2023 № 2243.</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 витрат «Витрати на оплату праці» – 446 432 тис.грн</p>	<p><u>РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ПРОФСПІЛКОВА ОРГАНІЗАЦІЯ НЕЗАЛЕЖНОЇ ГАЛУЗЕВОЇ ПРОФЕСІЙНОЇ СПІЛКИ ЕНЕРГЕТИКІВ УКРАЇНИ ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2023 року № 21)</u></p> <p>Профспілка зазначає, що витрати на оплату праці для Оператора системи розподілу ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» починаючи з 2022 і на даний час не були збільшені, а для інших ОСР були збільшені. Це є дискримінацією працівників ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», що провокує дестабілізацію в трудовому колективі і зростання невдоволеності до НКРЕКП і до держави в цілому.</p> <p>Дана ситуація призведе до відмови працівників Товариства виконувати свої посадові обов'язки по ремонту і обслуговуванню розподільчих мереж і підстанцій, крім відключення пошкоджених мереж, щоб не допустити нещасні випадки з населенням. Профспілка розуміє, що це призведе до розвалу енергопостачання споживачів в Рівненській області і це є вкрай не допустимо.</p> <p>Крім того, середня заробітна плата в промисловості України є набагато більша, ніж фактична в нашому Товаристві. Встановлений комісією на 2022-2023 рік рівень витрат на оплату праці для ОСР не відповідав нормативній величині, що має становити 1,25 відносно рівня середньої заробітної плати в промисловості України, відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії,</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано загальний підхід, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p>

	<p>затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 №2645.</p> <p>Постановою НКРЕКП затверджено, що стаття витрат фонду оплати праці (далі - ФОП) належить до контрольованих витрат і її економія залишається в розпорядженні компанії і може використовуватися на інші статті витрат, є не вірною і помилковою. Таке рішення стимулює роботодавців вводити чотириденний робочий тиждень і т.д. для економії ФОП. Пропонуємо статтю витрат ФОП перенести в розділ не контрольовані витрати.</p> <p>В статтю витрат ФОП також включені витрати на оплату лікарняних, що являється грубим порушенням діючого законодавства України, а саме діючої інструкції із статистики оплати праці. В даній інструкції п.3.3 - чітко зазначено що оплата перших п'яти днів тимчасової непрацездатності оплачується за рахунок коштів підприємств.</p> <p>На думку Профспілки, запропонований проектом постанови НКРЕКП рівень зростання середньої заробітної плати для працівників ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» на 18% на 2024 рік є незадовільним, а соціально-економічний стан енергопостачальних компаній буде й надалі погіршуватись.</p> <p>Слід зазначити, що Незалежна галузева профспілка енергетиків України запропонувала Комісії компенсувати недоотримані кошти за 2022-2023 роки колективам п'яти компаній Операторів систем розподілу у тарифах наступного року, та відповідно збільшити рівень витрат на оплату праці в тарифах на розподіл електричної енергії на 2024 рік. Таку пропозицію трудовий колектив повністю підтримує. В проекті дана пропозиція не врахована.</p> <p>З метою забезпечення належного соціального захисту працівників, Рівненська обласна профспілкова організація незалежної професійної спілки енергетиків України ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» враховуючи, що розрахунок збільшення ФОП здійснений не відповідно до діючого порядку (через відсутні дані по середній заробітній платі в промисловості України за відповідний період) і комісія НКРЕКП запропонувала 18% ми підтримуємо дану пропозицію та пропонуємо збільшити ФОП для трудового колективу ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», щоб компенсувати кошти неотримані протягом 2022-2023 роках за виконану нашими працівниками роботу, тим самим врегулювати соціально -психологічний стан в колективі.</p>	
<p>Загальні зауваження до проекту</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</p>		<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована</p> <p>пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та</p>

<p>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-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>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 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>Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритетності інвестиційних проєктів.</p>	<p>Враховано</p> <p>Коригування витрат враховано відповідно до рішень НКРЕКП, прийнятих за результатами заходів контролю (із змінами).</p> <p>Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

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 – 286,0 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 341,27 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. Відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 (у редакції постанови НКРЕКП від 08.08.2023 № 1451) у статті «Коригування доходу (витрат)» враховано витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахованими в затвердженій</p>

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.

4. Статті **«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»** та **«Операційні неконтрольовані витрати»** в частині витрат на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та «внутрішньодобовому ринку» перераховано у зв'язку із застосуванням у розрахунку тарифів коефіцієнтів прогнозованих 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 прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електромережами 1 та 2 класів напруги на 2021 – 2024

роки), прийнятої на відкритому засіданні НКРЕКП 05.12.2023.

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 балансуєчому ринку 77 %, 13 % та 10 % відповідно.

5. При визначенні статті «**Витрати на послуги оператора ринку**» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.

6. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням

		<p>актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</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 3 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» - витрати в сумі 678 272 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «Сумиобленерго» (лист від 24.11.2023 № 28/15077)</u></p> <p>Стаття 3 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» - витрати в сумі 759 233 тис. грн.</p> <p>Рішенням Сумського адміністративного окружного суду від 14.09.2021 у справі №480/4226/21, залишеним без змін постановою Другого адміністративного апеляційного суду від 17.01.2022, визнано протиправною та скасовано постанову НКРЕКП від 20.11.2020 № 2154 «Про затвердження економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії електричними мережами 1 та 2 класів напруги на прогнозний період» в частині затвердження для АТ «Сумиобленерго» економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електричної енергії надалі – (ЕКПТВЕ) електромережами 1 класу напруги на 2021 - 2023 роки для операторів системи розподілу, до яких застосовується стимулююче регулювання, на рівні 0,0199 на 2021 рік, 0,0198 на 2022 рік, 0,0197 на 2023 рік та зобов'язано НКРЕКП здійснити АТ «Сумиобленерго» перерахунок ЕКПТВЕ електромережами 1 класу напруги на 2021 - 2023 роки для операторів системи розподілу, до яких застосовується стимулююче регулювання, відповідно до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.07.2017 № 981, в редакції постанови від 18.11.20 № 2099.</p> <p>Наразі для АТ «Сумиобленерго» відсутні затверджені на 2021-</p>	<p>Враховано</p> <p>В розрахунку тарифу використано коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електроенергії на розподіл 1 та 2 класів, відповідно до проекту 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), розгляд якої заплановано на відкритому засіданні НКРЕКП 05.12.2023.</p>

	<p>2023 рік ЕКПТВЕ електромережами 1 класу напруги.</p> <p>Також Рішенням Сумського адміністративного окружного суду від 10.12.2020 у справі № 480/3100/20, залишеним без змін постановою Другого адміністративного апеляційного суду від 30.03.2021, визнано протиправною та скасовано постанову НКРЕКП від 19.11.2019 № 2406 «Про затвердження» в частині затвердження для АТ «Сумиобленерго» ЕКПТВЕ електромережами 1 класу напруги на рівні 0,0201 та зобов'язано НКРЕКП здійснити АТ «Сумиобленерго» перерахунок ЕКПТВЕ електромережами 1 класу напруги на 2020 рік відповідно до вимог п. 3.2 Положення в редакції постанови НКРЕКП від 27.12.2017 № 1424, з 1 січня 2020 року.</p> <p>Постановою №1688 від 13.12.2022 «Про внесення зміни до Економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії електромережами 1 та 2 класів напруги на 2020 рік» НКРЕКП замінює ЕКПТВЕ електромережами 1 класу напруги з 0,0201 на 0,0307 відносних одиниць.</p> <p>Таким чином, для розрахунку тарифів АТ «Сумиобленерго» просить здійснити перерахунок ЕКПТВЕ електромережами 1 класу напруги на регуляторний період 2021-2024 роки шляхом прийняття відповідних рішень НКРЕКП. Внаслідок вчинених перерахунків ЕКПТВЕ електромережами 1 класу напруги на регуляторний період 2021-2024 роки в розрахунку тарифів на 2024 рік необхідно врахувати перерахований ЕКПТВЕ електромережами 1 класу напруги на 2024 рік в значенні 0,0303 відносних одиниць.</p>	
<p>Стаття витрат «Витрати на оплату праці» – 890 714 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «Сумиобленерго» (лист від 24.11.2023 № 28/15077)</u></p> <p>Стаття «Витрати на оплату праці» – 928 456 тис. грн.</p> <p>АТ «Сумиобленерго» наголошує що на території Сумської області, деякі територіальні громади Сумської області включені до Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22.12.2022 № 309. Постановою КМУ №928 від 25.08.2023 рекомендовано працівникам, які безпосередньо виконують свої обов'язки та завдання на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії, включених до переліку територій, для</p>	<p>Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано загальний підхід, який наведено у обгрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p>

	<p>яких не визначена дата завершення бойових дій (дата припинення можливих бойових дій) встановити надбавки за роботу з особливими умовами праці.</p> <p>З метою забезпечення виконання даних вимог, враховуючи лист Міністерства Економіки України №3011-05/48846-07 від 12.09.2023 щодо очікуваних даних за 2023 рік, прогнозних показників на 2024 рік та окремих припущень до прогнозних розрахунків просить НКРЕКП врахувати та використати індекс споживчих цін у середньому до попереднього року в розмірі 113,8% та збільшити витрати на оплату праці на 23% від затверджених, діючих у 2023 році.</p>	
<p>Стаття «Коригування доходу (витрат)» – 190 303 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «Сумиобленерго» (лист від 24.11.2023 № 28/15077)</u></p> <p>Стаття «Коригування доходу (витрат)» - витрати в сумі 247 153 тис. грн.</p> <p>АТ «Сумиобленерго» погоджуючись із наведеним Регулятором обґрунтуванням необхідності внесення змін в статтю витрат «Коригування доходу (витрат)» відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, у бік збільшення на загальну суму 380 606 тис. грн (без ПДВ) протягом 2024 – 2025 років (з розрахунку на 2024 рік у сумі 190 303 тис. грн (без ПДВ)) та просить збільшити суму коригування необхідного доходу на 56 850,15 тис.грн (без ПДВ), що включає в себе:</p> <ul style="list-style-type: none"> - повернення 23 814,18 тис. грн (без ПДВ) – від’ємного коригування доходу витрат у структурі тарифів на розподіл електричної енергії у бік зменшення у 2020 році згідно рішення Сумського окружного адміністративного суду від 16.10.2020 у справі № 480/3369/20, залишеним без змін постановою Другого апеляційного адміністративного суду від 22.03.2021 та постановою Верховного Суду від 16.09.2021, яким визнано протиправною та скасовано постанову НКРЕКП від 20.05.2020 № 956 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 10 грудня 2019 року № 2686», якою було зменшено для АТ «Сумиобленерго» тарифи на послуги з розподілу електричної енергії, а також внесено зміни до структури тарифу шляхом коригування витрат відповідно до 	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Постанова НКРЕКП 20.05.2020 № 956 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 10 грудня 2019 року № 2686», втратила чинність у зв’язку з втратою чинності постановою НКРЕКП від 10.12.2019 № 2686 згідно з постановою НКРЕКП від 09.12.2020 № 2377, а постанова № 2377 втратила чинність згідно з постановою НКРЕКП від 17.12.2021 № 2607.</p> <p>Враховуючи викладене та оскільки рішеннями судів у справах № 480/3369/20 та № 480/4919/21 не зобов’язано НКРЕКП здійснити коригування доходу (витрат) в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Сумиобленерго», зобов’язання щодо здійснення зазначеного коригування у НКРЕКП відсутнє.</p>

	<p>пункту 2 постанови НКРЕКП від 08.04.2020 № 787 у бік зменшення на загальну суму -71 442,54 тис. грн. (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 18 місяців – -47628,36 тис. грн. (без урахування податку на додану вартість)).</p> <p>При цьому необхідно зазначити, що оскільки постанова НКРЕКП від 20.05.2020 № 956 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 10 грудня 2019 року № 2686», якою було розпочате коригування витрат у структурі тарифів на послуги з розподілу електроенергії у бік зменшення з розрахунку на 18 місяців, набула чинності з 01.07.2020, то на проведення цього коригування у 2020 році залишалось фактично лише 6 місяців. Таким чином, розмір коригування витрат у структурі тарифів на розподіл електричної енергії у бік зменшення у 2020 році фактично склав <u>23 814,18 тис. грн</u> (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>- повернення 33 035,97 тис. грн (без ПДВ) недоотриманого доходу внаслідок застосування заниженого ЕКПТВЕ 1 класу напруги у 2020 році, який був перезатверджений у 2023 році Постановою НКРЕКП № 1688 від 13.12.2022 – детальний розрахунок цієї суми наданий НКРЕКП в пояснювальній записці до матеріалів про уточнення рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік лист №28/12501 від 28.09.2023.</p>	<p>Рішенням суду у справі № 480/3100/20 не зобов'язано Регулятора здійснити повернення недоотриманого доходу внаслідок застосування заниженого ЕКПТВЕ 1 класу напруги у 2020 році для АТ «Сумиобленерго».</p> <p>Оновлений підхід до визначення статті «Коригування доходу (витрат)» наведено вище.</p>
<p>Стаття «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» - витрати в сумі 0 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «Сумиобленерго» (лист від 24.11.2023 № 28/15077)</u></p> <p>Стаття «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» - витрати в сумі 30 951 тис. грн.</p> <p>АТ «Сумиобленерго» просить Вас під час перегляду тарифів на послуги з розподілу електричної енергії включити в статтю витрат на послуги з розподілу електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу «Дефіцит або профіцит коштів у частині</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано загальний підхід, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>«Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг»</p>

	<p>надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» величину дефіциту коштів від надання послуг з приєднання упродовж 2021 року у сумі 8 169,40 тис. грн (без ПДВ) та 2022 року в розмірі 22 781,38 тис. грн (без ПДВ).</p>	<p>враховується відповідно до рішень НКРЕКП, прийнятих за результатами заходів контролю.</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 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 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 обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення. Крім цього, оновлені підходи наведено вище.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Оновлені підходи до визначення статті «Коригування доходу (витрат)»</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</p>	

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.**

Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритетизації інвестиційних проєктів.

наведено вище.

Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ВАТ «ТЕРНОПЛЬОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

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:</i> для 1 класу напруги – 410,72 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 2 117,75 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. 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 на рівні 4 200 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) та співвідношення обсягів прогнозних технологічних витрат електричної

		<p>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» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахуванням частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>6. Актуалізовано статтю витрат «Коригування доходу (витрат)» з урахуванням прийнятих рішень НКРЕКП за результатами здійснення заходів контролю.</p> <p>7. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
--	--	--

<p>Стаття витрат «Витрати на оплату праці» - 513 976 тис. грн.</p>	<p><u>ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2023 № 4582/26)</u></p> <p>1.Витрати на оплату праці на 2024 рік потребують врахування очікуваних Мінекономіки даних за 2023 рік щодо індексу споживчих цін у 2023 та індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованого на індекс споживчих цін (в порівнянні із передбаченим у тарифах на розподіл електричної енергії на 2023 рік зростанням витрат на оплату праці 11,11%).</p> <p>Відповідно до очікуваних даних Мінекономіки (станом на 24.10.2023), врахованих під II читання Закону України «Про державний бюджет на 2024», індекс споживчих цін у 2023 році становитиме 113,3, а індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригований на індекс споживчих цін – 10,1; відповідно добуток $113,3 \cdot 110,1 = 124,7$.</p> <p>В той самий час зростання фонду оплати праці, передбачений в діючих на 2023 рік тарифах на розподіл, становило лише 111%.</p> <p>Доцільно при розрахунку витрат на оплату праці на 2024 рік передбачити не лише прогнозні дані щодо зростання у 2024 році індексу споживчих цін та індексу зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників, скоригованого на індекс споживчих цін, а й різницю між врахованим в розрахунку значенням 111% та очікуваним 124,7% (для компенсації відставання реальної заробітної плати працівників товариства відносно інфляційних процесів у 2023 році).</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано загальний підхід, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p>
<p>Стаття «Коригування витрат» – -672 тис. грн.</p>	<p><u>ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2023 № 4582/26)</u></p> <p>Прохання врахувати коригування за результатами позапланової перевірки.</p> <p>За результатами позапланової перевірки в частині перевірки відповідності виправлених реєстрів уточненого показника регуляторної бази активів станом на 31.12.2020, 31.12.2021 та 31.12.2022, прийнято постанову НКРЕКП від 14.11.2023 № 2129 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 12.липня 2023 року № 1266», якою визначено, що при встановленні (перегляді)</p>	<p>Враховано</p>

	<p>тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ВАТ «Тернопільобленерго» на 2024 рік Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики врахувати коригування шляхом його зміни в бік збільшення на суму у розмірі 111 622,46 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:</p> <p>суму необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми за результатами діяльності 2021 року у двократному розмірі, а саме 672,42 тис. грн (без ПДВ);</p> <p>суму надлишково отриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2021 році в розмірі 9504,62 тис. грн (без ПДВ);</p> <p>суму недотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 121799,50 тис. грн (без ПДВ).</p>	
<p>Стаття «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» - витрати в сумі 0 тис. грн.</p>	<p><u>ВАТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2023 № 4582/26)</u></p> <p>Врахувати в тарифах на розподіл електричної енергії коригування доходу товариства на величину дефіциту/профіциту коштів в частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ВАТ «Тернопільобленерго» за 2021 та 2022 рік одразу після проведення позапланової виїзної перевірки ВАТ «Тернопільобленерго» в частині надходжень та витрат, пов'язаних з приєднанням (з урахуванням листа ВАТ «Тернопільобленерго» від 08 серпня 2023 року № 3344/29, якою передбачено провести позапланову виїзну перевірку ВАТ «Тернопільобленерго»).</p> <p>Постанова НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» передбачає при визначенні прогнозованого необхідного доходу ліцензіата на рік врахування дефіциту (профіциту) коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднання (п.5.3).</p> <p>Актом планової перевірки ВАТ «Тернопільобленерго» від 12.06.2023 було встановлено, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ВАТ «Тернопільобленерго» за 2021 та 2022 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>В обґрунтовувальних матеріалах до рішення НКРЕКП, прийнятого за результатами перевірки господарської діяльності з розподілу електричної енергії ВАТ «Тернопільобленерго» за 2021 та 2022 роки, зазначено, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань ВАТ «Тернопільобленерго» за 2021 рік потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності ВАТ «Тернопільобленерго» із вказаного питання.</p> <p>Таким чином підставою для реалізації запропонованих пропозицій є рішення НКРЕКП прийняте за результатами відповідних заходів державного</p>

	<p>заходу державного контролю ліцензійної діяльності ВАТ «Тернопільобленерго» із вказаного питання.</p> <p>ВАТ «Тернопільобленерго» листом від 08.08.2023 № 3344/29 звернулось до НКРЕКП з проханням провести позапланову перевірку з метою визначення дефіциту (профіциту) коштів щодо витрат, понесених у 2021 та 2022 роках при наданні послуг з приєднання, та врахування даних перевірки при коригуванні доходу товариства. 23.08.2023 НКРЕКП було прийнято постанову «Про проведення позапланової виїзної перевірки ВАТ «Тернопільобленерго» з урахуванням листа ВАТ «Тернопільобленерго» від 08 серпня 2023 року № 3344/29.</p> <p>Зазначена позапланова перевірка станом на дату опублікування проєкту тарифу не завершена.</p>	<p>контролю ВАТ «Тернопільобленерго» із вказаного питання.</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>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)</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 (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>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> ПЕБ підтримує підхід, обраний Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2024 рік. 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>Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритетизації інвестиційних проєктів.</p>	<p>Враховано Коригування витрат враховано відповідно до рішень НКРЕКП, прийнятих за результатами заходів контролю (із змінами).</p> <p>Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

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 із застосуванням стимулюючого регулювання на рівні:</i></p> <p>для 1 класу напруги – 456,67 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для 2 класу напруги – 1928,17 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 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 4 200 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) та співвідношення обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії</p>

		<p>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» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахуванням частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>6. Відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 (у редакції постанови НКРЕКП від 08.08.2023 № 1451) у статті «Коригування доходу (витрат)» враховано витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу</p>
--	--	---

		<p>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>Обсяги розподілу електричної енергії: - на 1 класі напруги 433 108 МВт*год, - на 2 класі напруги 3 657 707 МВт*год.</p>	<p><u>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2023 № 01-25/7491)</u></p> <p>Обсяги розподілу електричної енергії: - на 1 класі напруги 433 108 МВт*год, - на 2 класі напруги 3 452 207 МВт*год.</p> <p>У наданому АТ «Харківобленерго» розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік враховано віднесення обсягів розподіленої електроенергії КП «Харківводоканал» до 2-го класу напруги у розмірі 205 500 МВт*год. Натомість у проекті НКРЕКП обсяги з розподілу електричної енергії на 1-му класі напруги розраховані виходячи з фактичних даних за 9 місяців 2023 року, приведених до року, де обсяги КП «Харківводоканал» відображений на 1-му класі напруги. Стосовно обсягів 2-го класу напруги, НКРЕКП були враховані обсяги на запропонованому товариством рівні, з врахуванням обсягів КП «Харківводоканал». Тобто обсяги КП «Харківводоканал» враховані і на 1-му і на 2-му класах напруги.</p> <p>Слід зазначити, що рішенням Шостого апеляційного адміністративного суду від 07.11.2023 по справі № 640/27570/21 визначено задовольнити позов КП «Харківводоканал» та у тому числі вважати протиправною та нечинною п.3 ч.1 постанови НКРЕКП від 25.08.2021 № 1430 «Про внесення</p>	<p>Враховано частково Застосовано наступний підхід</p> <p>У розрахунку тарифів враховано норми схваленого 17.11.2023 проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії», прийняття якого заплановано найближчим часом.</p> <p>Таким чином, обсяг споживання КП «Харківводоканал» враховано в обсягах розподілу 2-го класу напруги.</p>

	<p>змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії». Тобто залишення КП «Харківводоканал» на 1 класі напруги.</p> <p>Виходячи з викладеного, пропонуємо обсяги розподіленої електроенергії на 1-му класі напруги врахувати на запропонованому НКРЕКП рівні – 433 108 МВт*год, а на 2-му класі напруги зняти обсяги КП «Харківводоканал» у розмірі 205 500 МВт*год та врахувати на рівні 3 452 207 МВт*год.</p>	
<p>Економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електроенергії: на розподіл 1 класу – 0,0537 в.о. на розподіл 2 класу – 0,0782 в.о.</p>	<p><u>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2023 № 01-25/7491)</u> З метою врахування об'єктивного, обґрунтованого (враховуючи наявність підтверджуючого висновку ПрАТ «Львів-оргрес») збільшення фактичного значення технологічних витрат електроенергії (особливо у військовий стан) пропонуємо врахувати ЕКПТВЕ на запропонованому товариством рівні: 1 кл. напруги – 0,0560 в.о.; 2 кл. напруги – 0,0942 в.о.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення. В розрахунку тарифу використано коефіцієнти прогнозованих 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 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>Ціна купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН/ВДР в обсязі 4 378 грн/МВт*год.</p>	<p><u>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2023 № 01-25/7491)</u> Застосувати максимальні граничні ціни РДН/ВДР для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, які передбачені постановою НКРЕКП від 09.11.2023 № 2099 «Про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку».</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів,</p>

	<p>Дотримання вимог постанови НКРЕКП від 09.11.2023 № 2099 «Про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку».</p> <p>З урахуванням тенденції зростання прайс-кепів протягом 2023 року у 1,7 разів або на 70 %.</p>	<p>для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття 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>Крім цього, оновлені підходи наведено вище.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
<p>Стаття витрат «Коригування доходу (витрати)» – 527 869 тис. грн</p>	<p><u>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 24.11.2023 № 01-25/7491)</u> Зменшити розстрочення коригування до 2-х років.</p> <p>Додатково врахувати коригування необхідного доходу за періоди 2019 – 2021 роки в частині відхилення затверджених ЕКПТВЕ на зазначені періоди проти запропонованих у листі АТ «Харківобленерго» від 22.11.2023 № 01-25/7442.</p> <p>Зменшення розстрочення коригування необхідного доходу у бік збільшення до 2-х років дасть можливість АТ «Харківобленерго» зменшити заборгованість перед НЕК «Укренерго» за врегулювання небалансів електроенергії, які здебільшого виникли протягом 2022 року.</p>	<p>Не враховано Оновлений підхід до визначення статті «Коригування доходу (витрати)» наведено вище.</p> <p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Запропонована пропозиція суперечить нормам нормативної бази Регулятора.</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 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 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 обґрунтовувальних 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 доходу (витрат)» наведено вище.</p>

Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритетності інвестиційних проєктів.

Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» із
застосуванням стимулюючого регулювання»**

<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) на період з 01 січня 2024 року по 31 березня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</p> <p style="padding-left: 40px;">для першого класу напруги – 501,68 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p style="padding-left: 40px;">для другого класу напруги – 1 461,78 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>2) на період з 01 квітня 2024 року по 30 червня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</p> <p style="padding-left: 40px;">для першого класу напруги – 560,88 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p style="padding-left: 40px;">для другого класу напруги – 1 574,28 грн/МВт·год (без урахування</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 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</p>

<p>податку на додану вартість);</p> <p>3) на період з 01 липня 2024 року по 31 грудня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</p> <p>для першого класу напруги – 634,88 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 1 714,91 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</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) та співвідношення обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами для закупівлі на РДД, РДН та на балансуючому ринку 77 %, 13 % та 10 % відповідно.</p> <p>4. При визначенні статті «Витрати на послуги оператора ринку» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. Враховано зміни до нормативної бази Регулятора щодо методології тарифоутворення (до постанов НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 та НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175), внесені постановою НКРЕКП від 29.11.2023 № 2243.</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>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» розраховано виходячи з частки</p>	<p><u>АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2023 № 01-006597)</u></p> <p>Встановити статтю «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» із розрахунку</p>	<p>Не враховано.</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p> <p>Оновлений підхід, застосований для розрахунку цієї статті, наведено вище.</p>

купівлі на РДД – 45%, РДН – 45%,
БР-10%

частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку 100%.

Відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого Постановою НКРЕКП за № 1175 від 05.10.2018 року (зі змінами), АТ «Херсонобленерго» 29.09.2023 року було надано Заяву та пакет документів щодо уточнення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з розподілу електричної енергії на 2024 рік у разі застосування стимулюючого регулювання.

АТ «Херсонобленерго» здійснює свою ліцензійну діяльність з розподілу електричної енергії на території Херсонської області. Станом на 15.11.2023 року місто Херсон та частина Херсонської області де окупована. Внаслідок бойових дій на території Херсонської області було знищена та/або пошкоджена значна кількість електричних мереж та енергообладнання. На даний час АТ «Херсонобленерго» проводить роботи по відновленню енергопостачання на деокупованих територіях міста Херсон та Херсонської області, що потребує значних обсягів фінансування.

Відповідно до п. 3 обґрунтування Проекту тарифів вартість прогнозних витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл визначено на підставі обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами та розраховано НКРЕКП виходячи з наступного:

- частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на РДН (45%) за прогнозованою середньозваженою ціною купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН, визначеною на рівні 4 378 грн/МВт*год з урахуванням сезонності коливання ціни протягом року;

- частки купівлі обсягу технологічних витрат

електричної енергії на ринку двосторонніх договорів (45%), за ціною закупівлі електричної енергії на ринку двосторонніх договорів, визначеної на підставі прогнозованої середньозваженої ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН (4 378 грн/МВт*год), зменшеної на 5%;

- частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку (10%), за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН (4 378 грн/МВт*год), збільшений на 30%.

Проте, починаючи з липня 2022 року в зв'язку з захопленням території Херсонської області військами РФ та через не розрахунки за послуги з розподілу постачальником універсальної послуги ТОВ «ХОЕК», АТ «Херсонобленерго» отримало статус «Дефолтний», тобто усі обсяги електричної енергії на компенсацію обсягів технологічних витрат електричної енергії закуповуються на балансуєчому ринку, як врегулювання небалансів, по завищеним цінам, що перевищують ціни на РДН на 20-30%, що створює додаткове навантаження на Товариство. Тобто, АТ «Херсонобленерго», на даний час, потребує великих обсягів фінансування для відновлення електрозабезпечення споживачам в стислі терміни, має переплачувати за технологічні витрати електричної енергії за рахунок різниці цін щомісячно до 10 млн. грн. (наприклад за серпень 2023 року різниця в цінах між БР та тарифною складає 7,7 млн. грн., різниця між БР та РДН складає 3,9 млн. грн., за січень 2023 року різниця в цінах між БР та тарифною складає 8,5 млн. грн., різниця між БР та РДН складає 4,4 млн. грн.)

Таким чином, пропонуємо, як виключення для АТ «Херсонобленерго», при розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл,

	<p>врахувати частку купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку 100% та затвердити «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» 100 % на БР.</p>	
<p>Обсяги технологічних витрат – 375 847 МВтгод</p>	<p><u>АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2023 № 01-006597)</u></p> <p>Пропонується розрахунки тарифів на послуги з розподілу електричної енергії формувати на підставі обсягів, розміщених на платформі «MMS» за 2022 рік.</p> <p>Відповідно до проекту постанови НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Херсонобленерго» із застосуванням стимулюючого регулювання обсягу розподілу електричної енергії залишено на рівні, врахованому в діючих тарифах. В діючому тарифі на послуги з розподілу електричної енергії 2023 року, враховано завищені обсяги розподілу електричної енергії, що на даний час значно перевищують фактичні обсяги розподілу на території, що де окупована. Внаслідок бойових дій на території Херсонської області, більш 70% населення виїхало за межі області, що позначилось на обсязі розподілу електричної енергії та відповідно привело до його суттєвого зменшення. Так, за січень 2023 року обсяг розподілу склав 32,7 млн. кВт.год, а за січень 2022 року – 165,2 млн. кВт.год., за лютий 2023 року обсяг розподілу склав 31,9 млн. кВт.год, а за лютий 2022 року – 146,0 млн. кВт.год. Тобто зниження обсягів розподілу електричної енергії складає 70-80%.</p> <p>Тому, в разі, якщо обсяги розподілу електричної енергії залишаться на рівні діючих, АТ «Херсонобленерго», не буде мати можливості отримувати тарифні кошти. Відсутність коштів в першу чергу унеможливить сплачувати заробітну плату, податки та ін., та відновлення енергопостачання на території Херсонської області, що негативно вплине на споживачів електричної енергії(Збройні</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обгрунтована пропозиція.</p> <p>Прийнято зміни до нормативної бази Регулятора щодо методології тарифоутворення (зміни до постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, внесені постановою НКРЕКП від 29.11.2023 № 2243), згідно з якими передбачено фіксування на 2024 рік для прифронтових ОСР прогнозованого обсягу електричної енергії, що розподіляється на 1 та 2 класах напруги, прогнозованого обсягу корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги та прогнозованого обсягу електричної енергії, що надходить від генеруючих компаній безпосередньо на 2 клас напруги, на рівні, врахованому в тарифах 2023 року.</p>

	<p>сили України, правоохоронні органи, державні органи влади тощо) та призведе до банкрутства підприємства.</p> <p>Таким чином АТ «Херсонобленерго» пропонує в розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії формувати на підставі обсягів, розміщених на платформі «MMS» за 2022 рік.</p>	
<p>Стаття витрат «Прибуток на регуляторну базу активів» – 0 тис грн</p>	<p><u>АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2023 № 01-006597)</u></p> <p>Прибуток розрахувати для ОСР груп 2, 3 - як сума добутків регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, встановленої на рівні 0,03 відносні одиниці, а також регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної норми доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, встановленої на рівні 0,03 відносні одиниці</p> <p>Кошти від прибутку на регуляторну базу активів були направлені АТ «Херсонобленерго» на відновлення електричних мереж та енергетичного обладнання, значна кількість якого унаслідок військової агресії, частковою окупацією та постійних обстрілів з боку РФ, пошкоджено або зруйновано.</p> <p>Відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 322 кошти від прибутку на РБА, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що не є джерелом П Товариство зобов'язане спрямовувати на поповнення аварійного запасу; аварійного відновлення електричних мереж; на покриття дефіциту коштів для фінансування пріоритетних операційних витрат та на забезпечення надання послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж об'єктів замовників в період військового часу.</p> <p>Скасування норми доходу на РБА позбавить АТ «Херсонобленерго» можливості вчасно та в повній мірі</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Змінами до нормативної бази Регулятора щодо методології тарифоутворення (зміни до постанов НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 та НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, внесені постановою НКРЕКП від 29.11.2023 № 2234) не передбачено застосування норм доходів на регуляторні бази активів, які створено до та після переходу на стимулююче регулювання, для отримання прибутку при встановленні (формуванні) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік.</p>

	<p>проводити роботи по відновлюванню енергопостачання на деокупованих територіях міста Херсон та Херсонської області та унеможливить фінансування, за рахунок вільної частини прибутку, операційних витрат. Також буде порушене право АТ «Херсонобленерго», на отримання тарифу, що забезпечує покриття економічно обґрунтованих витрат на здійснення діяльності та отримання прибутку, оскільки Розд.2 ст.3 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що функціонування ринку електричної енергії здійснюється на принципах, зокрема: недискримінаційного ціно та тарифоутворення, що відображає економічно обґрунтовані витрати, Розд.. 2 ст. 7, п.2 Закону України «Про ринок електричної енергії» встановлено, що ціни та тарифи на ринку електричної енергії, що регулюються державою, повинні бути: 1) недискримінаційними; 2) прозорими; 3) встановленими з урахуванням вимог цілісності ОЕС України, економічно обґрунтованих та прозорих витрат відповідного учасника ринку електричної енергії та належного рівня норми прибутку, та Роз. 2, ст..7, п.6 Методики (порядки) встановлення (формування) тарифів на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з розподілу електричної енергії мають забезпечувати справедливі норми прибутку на інвестований капітал, а також короткострокові та довгострокові стимули оператору системи передачі та операторам систем розподілу до підвищення ефективності, але не мають стимулювати збільшення обсягів передачі та розподілу електричної енергії.</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 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</p>		<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів,</p>

<p>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-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>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 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>Не враховано.</p> <p>Оскільки для АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» відсутня можливість достовірно визначити обсяги розподілу електричної енергії, то коригування витрат в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу, передбачене відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 (у редакції постанови НКРЕКП від 8 серпня 2023 року № 1451), для них не застосовується.</p>

Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритезації інвестиційних проєктів.

Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

<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 1 класу напруги – 439,84 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 2 070,97 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: 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. 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)</p>

		<p>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» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</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>Додаток 14 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної</p>	<p><u>АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО» (лист від 25.11.2023)</u> Врахувати в п.8 Інші (розшифрувати) 22 591 тис. грн. Урахувати в Інвестиційній програмі з розподілу електричної енергії на 2024 рік статтю «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у</p>	<p>Враховано Технічна правка, яка не впливає на розмір витрат та схвалений рівень тарифів на послуги з розподілу</p>

<p>енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, «Джерела фінансування інвестиційної програми на регуляторний період з 2021 року до 2024 року»</p>	<p>2021 та 2022 роках» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 22 591,43 тис. грн (без ПДВ), відповідно до вимог Постанов НКРЕКП від 28.06.2023 №1146 та від 25.10.2023 №1952.</p>	<p>електричної енергії.</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 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 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 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 обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення. Крім цього, оновлені підходи наведено вище.</p>

ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ лист від 24.11.2023 № ESP-338-NEURC-2023-11-24

ПЕБ підтримує підхід, обраний Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2024 рік.

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.

Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритетності інвестиційних проєктів.

Враховано

Коригування витрат враховано відповідно до рішень НКРЕКП, прийнятих за результатами заходів контролю (із змінами).

Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСИОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

<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 1 класу напруги – 251,99 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 735,75 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: 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. 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</p>

		<p>вартість) та співвідношення обсягів прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами для закупівлі на РДД, РДН та на балансуємому ринку 77 %, 13 % та 10 % відповідно.</p> <p>4. При визначенні статті «Витрати на послуги оператора ринку» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>6. Актуалізовано статтю витрат «Коригування доходу (витрат)» з урахуванням прийнятих рішень НКРЕКП за результатами здійснення заходів контролю, у тому числі положень постанови НКРЕКП від 18 серпня 2021 року № 1358 (із змінами).</p>
--	--	---

		<p>7. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». 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>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>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 (зі змінами).</p> <p>Загальні підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення. Крім цього, оновлені підходи наведено вище.</p>

ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 24.11.2023 № ESP-338-NEURC-2023-11-24)

ПЕБ підтримує підхід, обраний Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2024 рік.

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.**

Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритетизації інвестиційних проєктів.

Враховано

Коригування витрат враховано відповідно до рішень НКРЕКП, прийнятих за результатами заходів контролю (із змінами).

Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

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) на період з 01 січня 2024 року по 31 березня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</p> <p>для першого класу напруги – 192,73 грн/МВт·год (без ПДВ);</p> <p>для другого класу напруги – 1 487,47 грн/МВт·год (без ПДВ);</p> <p>2) на період з 01 квітня 2024 року по 30 червня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</p> <p>для першого класу напруги – 228,61 грн/МВт·год (без ПДВ);</p> <p>для другого класу напруги – 1 720,52 грн/МВт·год (без ПДВ);</p> <p>3) на період з 01 липня 2024 року по 31 грудня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</p> <p>для першого класу напруги – 273,45 грн/МВт·год (без ПДВ);</p> <p>для другого класу напруги – 2 011,84 грн/МВт·год (без ПДВ);»</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 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 4 200 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) та співвідношення обсягів прогнозних</p>

		<p>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» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} перераховано статтю витрат «Амортизація».</p> <p>6. Враховано зміни до нормативної бази Регулятора щодо методології тарифоутворення (до постанов НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 та НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175), внесені постановою НКРЕКП від 29.11.2023 № 2243.</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>«1) на період з 01 січня 2024 року по 31 березня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок</p>	<p><u>АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (лист від 25.11.2022 № 19.01-2/2995 та 21.11.2023 № 19/1-02/3740)</u></p> <p>Установити АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО»:</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Розрахунок тарифів здійснено відповідно до прийнятих змін до нормативної бази</p>

<p>зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 192,73 грн/МВт·год (без ПДВ); для другого класу напруги – 1 487,47 грн/МВт·год (без ПДВ); 2) <i>на період з 01 квітня 2024 року по 30 червня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</i> для першого класу напруги – 228,61 грн/МВт·год (без ПДВ); для другого класу напруги – 1 720,52 грн/МВт·год (без ПДВ); 3) <i>на період з 01 липня 2024 року по 31 грудня 2024 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</i> для першого класу напруги – 273,45 грн/МВт·год (без ПДВ); для другого класу напруги – 2 011,84 грн/МВт·год (без ПДВ);»</p>	<p>1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: - для першого класу напруги – 242,06 грн/МВт·год (без ПДВ); - для другого класу напруги – 1 807,92 грн/МВт·год (без ПДВ);</p> <p>АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» не погоджується із запропонованим проектом постанови НКРЕКП, оскільки передбачено триразове, поетапне підняття тарифів на послуги з розподілу електричної енергії (далі – тарифи), при цьому, для всіх інших ОСР (1 групи), тарифи будуть затверджуватись одразу на рік, без поетапного їх підвищення.</p> <p>Такий різний підхід Регулятора до учасників ринку суперечить основним принципам законності, справедливості, прогнозованості, неупередженості та об'єктивності під час прийняття рішення, а також принципу недопущення дискримінації.</p> <p>Зазначений підхід суперечить основним принципам функціонування ринку електричної енергії, зокрема, пп.15 п.2 ст.5 ЗУ «Про ринок електричної енергії» передбачено, що «Функціонування ринку електричної енергії здійснюється на принципах: - недискримінаційного ціно- та тарифоутворення, що відображає економічно обґрунтовані витрати».</p>	<p>Регулятора щодо методології тарифоутворення (зміни до постанов НКРЕ від 23.07.2013 №1009 та НКРЕКП від 05.10.2018 №1175, внесені постановою НКРЕКП від 29.11.2023 №2243), з урахуванням проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення належного виконання зобов'язань при здійсненні ліцензованої діяльності.</p> <p>При цьому враховано: - рішення Ради національної безпеки і оборони України (далі – РНБО), введене в дію Указом Президента від 12.05.2023 №279/2023 «Про рішення Ради національної безпеки і оборони України від 12 травня 2023 року «Про застосування персональних спеціальних економічних та інших обмежувальних заходів (санкцій)», на сьогодні є діючим; - відсутність позиції Уряду та РНБО на звернення Регулятора стосовно питань, пов'язаних з недостатністю підстав для застосування обмежувальних заходів, відносно компаній «ВС Енерджи Інтернешнл НВ», а також необхідністю забезпечення контролю за діяльністю цих суб'єктів природних монополій, які здійснюють критично важливі функції, зокрема розподілу електричної енергії споживачам електричної енергії у відповідних областях.</p> <p>Відповідно до Закону про НКРЕКП, Регулятор здійснює державне регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави,</p>
---	--	---

<p>Індекс споживчих цін – 108,5% Індекс цін виробників – 111,4%</p>	<p>При розрахунку проєкту рівнів тарифів НКРЕКП застосовано макропоказники, визначені в пояснювальній записці від 02.11.2023 року до проєкту Закону України «Про Державний бюджет України на 2024 рік» (друге читання), зокрема, індекс споживчих цін – 108,5% та індекс цін виробників промислової продукції – 111,4%.</p> <p>Пояснювальною запискою від 31.10.2022 року № 04110-03-3/25309, до проєкту Закону України «Про Державний бюджет України на 2023 рік» (друге читання), було визначено макропоказники економічного і соціального розвитку України на 2023 рік, а саме: індекс споживчих цін – 128,4% та індекс цін виробників промислової продукції – 132,2%.</p> <p>Регулятором застосовано макропоказники, затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 31.05.2021 № 586 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022-2024 роки», а саме: прогнозний індекс споживчих цін – 106,0% та індекс цін виробників промислової продукції – 106,2%, які на той час, втратили свою актуальність та не враховували всіх реалій економічного та соціального становища країни в умовах воєнного стану.</p>	<p>забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України.</p> <p>Встановлення для ОСР групи 2 тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання з 01.01.2024 з трьома етапами перегляду запропоновано з метою стримування надмірного фінансового навантаження на кінцевого споживача в умовах воєнного часу та поступового підвищення рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання.</p> <p>Не враховано Недостатньо обґрунтована позиція</p> <p>Регулятор у розрахунках використовує дані відповідно до пояснювальної записки до проєкту Закону України «Про Державний бюджет України на 2024 рік» до другого читання, який було прийнято 09.11.2023.</p>
---	--	--

<p>Прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання, та прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, застосовано на рівні 0 відносних одиниць;</p> <p>- прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, застосовано на рівні 0 відносних одиниць.</p>	<p><u>АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (лист від 25.11.2022 № 19.01-2/2995 та 21.11.2023 № 19/1-02/3740)</u></p> <p>Застосувати прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до та після переходу на стимулююче регулювання на рівні 0,03 відносних одиниць.</p> <p>Розподілення прибутку ОСР регламентовано постановами НКРЕКП, зокрема, 50% прибутку на регуляторну базу активів (далі – РБА), яка створена до переходу на стимулююче регулювання є джерелом Інвестиційної програми.</p> <p>Встановлення норми доходу на рівні 0 відносних одиниць на РБА, яка створена до та після переходу на стимулююче регулювання, позбавить АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» можливості фінансування пріоритетних напрямків господарської та Інвестиційної діяльності.</p>	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Змінами до нормативної бази Регулятора щодо методології тарифоутворення (зміни до постанов НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 та НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175, внесені постановою НКРЕКП від 29.11.2023 № 2234) не передбачено застосування норм доходів на регуляторні бази актів, які створено до та після переходу на стимулююче регулювання, для отримання прибутку при встановленні (формуванні) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік.</p>
<p>Стаття «Коригування доходу (витрат)» – 108 338,00 тис. грн</p>	<p><u>АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (лист від 25.11.2022 № 19.01-2/2995 та 21.11.2023 № 19/1-02/3740)</u></p> <p>Стаття «Коригування доходу (витрат)» – витрати в сумі 394 782 тис. грн, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 108 338 тис. грн (відповідно до підпункту 1 пункту 5 постанови НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1764 у бік збільшення на суму 108 337,56 тис. грн (без ПДВ); - 286 444 (невідшкодовані тарифом 2023 року витрати на загальну суму 286 444 тис. грн) <p>АТ «Чернівціобленерго» пропонує статтю «Коригування доходу (витрат)» збільшити на суму витрат – 286 444 тис. грн, які невідшкодовані Товариству тарифом 2023 року, що забезпечить стабільність роботи енергосистеми області, вчасне виконання ремонтної програми та заходів з аварійного відновлення мереж, сприятиме повноті розрахунків</p>	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2023 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>

з учасниками Ринку електричної енергії, зокрема, за куповану електричну енергію, з метою компенсації технологічних витрат, а також з НЕК «Укренерго» за послуги з передачі та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Загальні зауваження до проєкту

НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (лист від 24.11.2023 № 01-24312/04-вих)

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 05.06.2019 № 483.

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.

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.

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.

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.

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).

Загальні підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено в обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення. Крім цього, оновлені підходи наведено вище.

ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 24.11.2023 № ESP-338-NEURC-2023-11-24)

ПЕБ підтримує підхід, обраний Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2024 рік.

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.

Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритетності інвестиційних проєктів.

Враховано

Коригування витрат враховано відповідно до рішень НКРЕКП, прийнятих за результатами заходів контролю (із змінами).

Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» із
застосуванням стимулюючого регулювання»**

<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 – 448,66 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 151,21 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. При визначенні статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» враховано прогнозований середньорічний рівень

		<p>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 балансуєчому ринку 77 %, 13 % та 10 % відповідно.</p> <p>4. При визначенні статті «Витрати на послуги оператора ринку» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>6. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових</p>
--	--	---

<p>Стаття «Витрати на оплату праці» - 761 836 тис.грн.</p>	<p><u>АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» лист від 24.11.2023 № 49/9760/01-14</u></p> <p>Стаття «Витрати на оплату праці» - 794 118 тис.грн. Постановою КМУ №928 від 25.08.2023 рекомендовано працівникам, які безпосередньо виконують свої обов'язки та завдання на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії, включених до переліку територій, для яких не визначена дата завершення бойових дій (дата припинення можливих бойових дій) встановити надбавки за роботу з особливими умовами праці.</p> <p>Згідно штатного розкладу на території цих громад працюють працівники АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» - 250,79 чол., а саме: Новгород-Сіверська міська територіальна громада – 88,2чол.; Семенівська міська територіальна громада – 52,45 чол.; Сновська міська територіальна громада – 55,7чол.; Городнянська міська територіальна громада – 54,44 чол.</p> <p>З метою забезпечення виконання даних вимог та враховуючи лист Міністерства Економіки України №3011-05/48846-07 від 12.09.2023 щодо очікуваних даних за 2023 рік, прогнозних показників на 2024 рік та окремих припущень до прогнозних розрахунків просить НКРЕКП врахувати та використати індекс споживчих цін у середньому до попереднього року в розмірі 113,8% та збільшити витрати на оплату праці на 23% від затверджених, діючих у 2023 році.</p>	<p>тарифи можуть бути актуалізовані.</p> <p>Не враховано. Недостатньо обгрунтована пропозиція.</p> <p>Застосовано загальний підхід, який наведено у обгрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p>
<p>Стаття «Відрахування на соціальні заходи – 167 604 тис.грн.</p>	<p><u>АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» лист від 24.11.2023 № 49/9760/01-14</u></p> <p>Стаття «Відрахування на соціальні заходи» – 174 706 тис.грн. Постановою КМУ №928 від 25.08.2023 рекомендовано працівникам, які безпосередньо виконують свої обов'язки та завдання на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії, включених до переліку територій, для</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обгрунтована пропозиція.</p> <p>Згідно з вимогами чинного законодавства статтю «відрахування на соціальні заходи» – розраховано як 22 % від витрат на оплату праці.</p>

	<p>яких не визначена дата завершення бойових дій (дата припинення можливих бойових дій) встановити надбавки за роботу з особливими умовами праці.</p> <p>Згідно штатного розкладу на території цих громад працюють працівники АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» - 250,79 чол., а саме:</p> <p>Новгород-Сіверська міська територіальна громада – 88,2чол.; Семенівська міська територіальна громада – 52,45 чол.; Сновська міська територіальна громада – 55,7чол.; Городнянська міська територіальна громада – 54,44 чол.</p> <p>З метою забезпечення виконання даних вимог та враховуючи лист Міністерства Економіки України №3011-05/48846-07 від 12.09.2023 щодо очікуваних даних за 2023 рік, прогнозних показників на 2024 рік та окремих припущень до прогнозних розрахунків просить НКРЕКП врахувати та використати індекс споживчих цін у середньому до попереднього року в розмірі 113,8% та збільшити витрати на оплату праці на 23% від затверджених, діючих у 2023 році.</p>	
<p>Стаття «Коригування доходу (витрат)» – 26 545 тис.грн.</p>	<p>АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» лист від 22.11.2023 № 49/9685/01-14</p> <p>Стаття «Коригування доходу (витрат)» – 36 608,26 тис.грн.</p> <p>Постановою Верховного Суду від 10.10.2023 у справі № 620/6232/21 касаційну скаргу НКРЕКП задоволено частково, справу № 620/6232/21 направлено до Чернігівського окружного адміністративного суду на новий судовий розгляд.</p> <p>Задовольняючи частково касаційну скаргу НКРЕКП у справі № 620/6232/21, Верховний Суд у постанові від 10.10.2023 зокрема зазначив, що:</p> <p>- суди попередніх інстанцій, визнаючи протиправною та скасовуючи постанову НКРЕКП від 09.12.2020 № 2384, виходили з того, що судові рішення у справі № 620/2718/20 є преюдиційними для цієї справи, у зв'язку з чим уважали, що встановлені судами в межах справи № 620/2718/20 обставини виконання АТ "ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО"</p>	<p>Враховано</p> <p>29.11.2023 ухвалою Чернігівського окружного адміністративного суду по справі № 620/6232/21 за позовом АТ «Чернігівобленерго» до НКРЕКП, про визнання протиправним та скасування положень акту, та зобов'язання вчинити дії, задоволено заяву АТ «Чернігівобленерго» про забезпечення позову, заборонено НКРЕКП при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Чернігівобленерго» із застосуванням стимулюючого регулювання здійснювати коригування доходу (витрат) відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 09.07.2020</p>

	<p>інвестиційної програми на 2019 не підлягає повторному доведенню (пункт 49 постанови);</p> <p>- з аналізу судових рішень у справі № 620/2718/20, наведеного Судом вище, слідує, що такі висновки є відверто помилковими стосовно фактів та обставин, встановлених судами у наведеній справі (пункт 50 постанови).</p> <p>Помилковість висновків виконання інвестиційної програми на 2019 рік обґрунтовується Верховним Судом у справі № 620/6232/21 лише тим, що судами у справі №620/2718/20 фактично не було встановлено вчасне введення в експлуатацію лише одного з шести спірних заходів Інвестиційної програми: «Будівництво ПЛ 35 кВ «Замглай-Олешня» в Ріпкинському районі, Чернігівської області» на суму 4 569,93 тис. грн (без ПДВ) (пункт 35 постанови).</p> <p>Верховний Суд, постановою від 10.10.2023 у справі № 620/6232/21 не приймав остаточного рішення про відмову АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» у задоволенні його позовних вимог, а направив справу на новий розгляд до суду I інстанції для розгляду справи по суті з урахуванням наведених вище рекомендацій Верховного Суду.</p> <p>Ухвалою Чернігівського окружного адміністративного суду від 13.11.2023, справу № 620/6232/21 прийнято до провадження та призначено підготовче засідання на 04.12.2023.</p> <p>Слід відзначити, що враховуючи висновки Верховного Суду, які викладені у постанові від 10.10.2023, саме під час розгляду Чернігівським окружним адміністративним судом справи № 620/6232/21 будуть досліджуватись та встановлюватись обставини виконання АТ "ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО" інвестиційної програми на 2019 рік, а саме заходу Інвестиційної програми: «Будівництво ПЛ 35 кВ «Замглай-Олешня» в Ріпкинському районі, Чернігівської області» на суму 4 569,93 тис. грн (без ПДВ) та наявність або відсутність підстав для визнання протиправною та скасування постанови НКРЕКП від 09.12.2020 № 2384, відповідно до якої тариф АТ</p>	<p>№ 1308 в бік зменшення на суму 63 153,45 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (на підставі постанови Верховного Суду Касаційного адміністративного суду від 10.10.2023 № 620/6232/21), до набрання законної сили судовим рішенням у справі.</p>
--	---	--

«ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» був відкоригований у бік зменшення на суму 63 153, 45 тис. грн. (без урахування ПДВ). Стосовно посилання НКРЕКП на пункт 3 постанови НКРЕКП від 09.07.2020 № 1308 «Про накладення штрафу на АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання» (надалі – Постанова НКРЕКП від 09.07.2020 № 1308) як на підставу здійснення коригування доходу (витрат) у бік зменшення на суму 63 153, 45 тис. грн. (без урахування ПДВ).

Підставою для коригування витрат в бік зменшення на суму 63 153, 45 тис. грн. (без урахування ПДВ) за пунктом 3 постанови НКРЕКП від 09.07.2020 № 1308 було не виконання, на думку НКРЕКП, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» частини заходів інвестиційної програми на 2019 рік на суму 63 153,45 тис. грн. (без урахування ПДВ).

АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» просить звернути увагу на те, що постановою Шостого апеляційного адміністративного суду від 01.04.2021 у справі № 620/2718/20, яка залишена без змін постановою Верховного Суду від 04.05.2022 та набрала законної сили, з 63 153, 45 тис. грн (без урахування ПДВ) підтверджено виконання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» вищезгаданої частини інвестиційної програми на 2019 рік на суму 58 583,52 тис. грн (без урахування ПДВ).

Стосовно будівництва ПЛ 35 кВ «Замглай–Олешня» в Ріпкинському районі Чернігівської області (4 569,93 тис. грн (без ПДВ) повідомляємо, що на момент перевірки НКРЕКП виконання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» інвестиційної програми на 2019 рік, даний об'єкт був повністю побудований та профінансований і лише не був прийнятий в експлуатацію, зокрема, з причин, що не залежали від АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» (зупинення перебігу строків надання адміністративних послуг, у зв'язку з введенням карантинних заходів, направлених на протидію коронавірусу COVID-19, в тому числі і строків реєстрації Декларації про

готовність до експлуатації об'єкта).
Крім того, як вже було зазначено вище, обставини щодо виконання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» інвестиційної програми на 2019 рік будуть досліджені та встановлені під час нового судового розгляду Чернігівським окружним адміністративним судом справи № 620/6232/21.
Таким чином, враховуючи викладене вище, коригування витрат в бік зменшення на суму 63 153, 45 тис. грн (без урахування ПДВ) відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 09.07.2020 № 1308 (на підставі постанови Верховного Суду від 10.10.2023 у справі № 620/6232/21) є безпідставним та передчасним, у зв'язку з чим, **просимо НКРЕКП не здійснювати згадане коригування до набрання рішення по справі № 620/6232/21 законної сили.**

АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» лист від 30.11.2023 № 49/9917/01-14

Проект постанови НКРЕКП передбачає встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання з урахуванням коригування доходу (витрат) відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 09 липня 2020 року № 1308 в бік зменшення на суму 63 153,45 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (на підставі постанови Верховного Суду Касаційного адміністративного суду від 10 жовтня 2023 року у справі № 620/6232/21). У свою чергу, ухвалою Чернігівського окружного адміністративного суду про забезпечення позову від 29.11.2023 у справі № 620/6232/21 (з урахуванням ухвали Чернігівського окружного адміністративного суду про виправлення описки від 30.11.2023 у справі № 620/6232/21) заборонено Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання здійснювати

	<p>коригування доходу (витрат) відповідно до пункту 3 постанови НКРЕКП від 09 липня 2020 року № 1308 в бік зменшення на суму 63 153,45 тис. грн. (без урахування податку на додану вартість) (на підставі постанови Верховного Суду Касаційного адміністративного суду від 10 жовтня 2023 року у справі № 620/6232/21), до набрання законної сили судовим рішенням у справі. Таким чином, враховуючи викладене, просимо НКРЕКП не здійснювати згадане коригування при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 рік.</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 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-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>На підставі вищевикладеного ДП «НАЕК «Енергоатом» пропонує залишити тарифи НЕК</p>		<p>Не враховано 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 обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення. Крім цього, оновлені підходи наведено вище.</p>

<p>«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> ПЕБ підтримує підхід, обраний Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2024 рік. 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>Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритетизації інвестиційних проєктів.</p>	<p>Враховано Коригування витрат враховано відповідно до рішень НКРЕКП, прийнятих за результатами заходів контролю (із змінами).</p> <p>Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»
із застосуванням стимулюючого регулювання»**

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>«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</i></p> <p>для першого класу напруги – 103,08 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 2 577,37 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 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</p>

		<p>технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2024 рік у розмірі 4 200 грн/МВтгод (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» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. Враховано зміни до нормативної бази Регулятора щодо методології тарифоутворення (до постанов НКРЕ від 23.07.2013 № 1009 та НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175), внесені постановою НКРЕКП від 29.11.2023 № 2243.</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>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 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 ОСР і ОСР.</p> <p>Таким чином, будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зміна тарифів ОСР 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 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 обґрунтовувальних 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 загальний підхід до визначення статті «Коригування доходу (витрат)» для ОСР групи 3, наведений в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого проєкту постанови НКРЕКП.</p>

Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритезації інвестиційних проєктів.

Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА
КОМПАНІЯ» із застосуванням стимулюючого регулювання»**

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 – 213,73 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 473,37 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 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. При визначенні статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» враховано

		<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) 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» враховано обсяг прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл з урахування частки купівлі обсягу електричної енергії на РДН, що складає 13 % від загального обсягу купівлі витрат електричної енергії.</p> <p>5. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2022 та 2023 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀</p>
--	--	---

		<p>та РБА_{нов} перераховано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>6. Відповідно до пункту 5.3 глави 5 Порядку № 1175 (у редакції постанови НКРЕКП від 08.08.2023 № 1451) у статті «Коригування доходу (витрат)» враховано витрати в частині додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата 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>
--	--	--

		Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.
Стаття витрат «Витрати на оплату праці» – 181 834 тис.грн	<u>ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» (лист від 23.11.2023 року № 1379/010.01-03)</u> Стаття витрат «Витрати на оплату праці» – 187 998 тис.грн Встановити відсоток зростання заробітної плати на 2024 рік у порівнянні з 2023 роком на рівні не менше ніж 22%. Додаткові 5% будуть цільовими коштами виключно для матеріального заохочення виробничого персоналу компанії.	Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід, який наведено у обгрунтувальних матеріалах до схваленого рішення.
Відсутня	<u>ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» (лист від 23.11.2023 року № 1379/010.01-03)</u> Дефіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж – 6 944,368-97,457 = 6 846,911 тис.грн. З метою зниження фінансового навантаження на господарську діяльність компанії, враховуючи відсутність можливості відтермінування приєднання споживачів та додаткові витрати компанії понесені у зв'язку з безоплатним наданням послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж об'єкта замовника, що використовується для задоволення потреб підприємств із сфери управління Мінстратегпрому та Мінекономіки, а також підприємств Державного концерну «Укробронпром», які залучені до виконання мобілізаційного завдання, а також інших підприємств, незалежно від форми власності, які виконують мобілізаційне завдання за укладеними договорами, Збройних Сил України, інших військових формувань України, правоохоронних органів і сил цивільного захисту, просимо врахувати дефіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж в структурі тарифів на 2024 рік на підставі звітних даних за 2021-2022 роки.	Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід, який наведено у обгрунтувальних матеріалах до схваленого рішення. «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг» враховується відповідно до рішень НКРЕКП, прийнятих за результатами заходів контролю.
Загальні зауваження до проєкту <u>НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (лист від 24.11.2023 № 01-24312/04-вих)</u> 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		Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та

<p>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-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>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 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>Також, зазначені схваленим рішенням 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 пріоритезації інвестиційних проєктів.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Оновлені підходи до визначення статті «Коригування доходу (витрат)» наведено вище.</p> <p>Пропонується розглядати зазначені пропозиції за підсумками моніторингу діяльності ОСР з урахуванням балансу інтересів відповідно до норм, вимог законодавства.</p>