

**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 – 389,25 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 350,98 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після

		<p>переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Обсяги розподілу електричної енергії: для 1 класу напруги – 520 902 МВт·год; для 2 класу напруги – 2 207 184 МВт·год .</p>	<p><u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 № 03.13-21381)</u></p> <p>Обсяги розподілу електричної енергії: - для 1 класу напруги – 504 050 МВт·год; - для 2 класу напруги – 2 034 282 МВт·год.</p> <p>В зв'язку з масованими обстрілами по енергетичній інфраструктурі України НЕК «УКРЕНЕРГО» доводить ліміти по споживанню електроенергії, що призводить до застосування графіків погодинних відключень (далі – ГПВ). Також, багато споживачів переходять на альтернативні джерела енергії для власного споживання. Звертаємо Вашу увагу на те, що споживач</p>	<p>Загальна позиція Враховано частково Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>

	<p>01.09.2024 року зменшив власне споживання майже на 10 000 МВт·год в місяць за рахунок альтернативних джерел енергії для власного споживання, що в свою чергу суттєво зменшить обсяги розподілу на 2025 рік. При цьому в проєкті НКРЕКП прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 2025 рік розраховані на підставі фактичних обсягів розподілу електроенергії за 1 півріччя 2024 року, в якому майже не застосовувалися ГПВ, що призводить до необґрунтованого завищення прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії на 2025 рік. Просимо врахувати при розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік реальні обсяги розподілу електричної енергії прораховані відповідно до фактичних даних за 2024 рік. А саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - для 1 класу напруги - 504 050 МВт·год; - для 2 класу напруги - 2 034 282 МВт·год. <p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	
<p>Прогнозована ціна купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН – 4 927 грн/МВт·год (без ПДВ)</p>	<p><u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 № 03.13-21381)</u></p> <p>Прогнозована ціна купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН - 5 840 грн/МВт·год (без ПДВ)</p> <p>За перше півріччя 2024 року середньозважена ціна на РДН та ВДР становила 3 862 грн/МВт·год, а з липня по листопад спостерігається значне підвищення ціни більш ніж на 50% і становить 5 840 грн/МВт·год. Враховуючи суттєве зростання цін на РДН в липні – листопаді 2024 року просимо взяти в</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,</p>

	<p>розрахунок ціну закупівлі електричної енергії на РДН для АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» - 5 840 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП № 949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	<p>пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
<p>Стаття витрат «Витрати на оплату праці» - 1 293 884 тис. грн</p>	<p><u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 № 03.13-21381)</u></p> <p>Стаття витрат «Витрати на оплату праці» розрахована 1 406 390 тис. грн. Враховано зростання на 25%.</p> <p>Відповідно до макроекономічних показників та Порядку визначення витрат на оплату праці прогнозований річний індекс зростання номінальної заробітної плати на 2025 рік становить 19% $((109,7*108,1)/100)$, де 109,7% - індекс</p>	<p>Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано загальний підхід, який наведено у обгрунтувальних матеріалах до схваленого рішення.</p>

	<p>споживчих цін; 108,1% - індекс зростання номінальної середньомісячної заробітної плати працівників)</p> <p>Крім того, ріст заробітної плати за I півріччя 2024 року по промисловості України в порівнянні з аналогічним періодом минулого року становить 25% (середньомісячна заробітна плата штатних працівників по промисловості України за I півріччя 2024 року становить 21468 грн, за I півріччя 2023 року – 17219 грн.), а витрати на оплату праці в АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в 2024 році збільшені лише на 18%, що зумовлює нівелювання заробітної плати працівників АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» в порівнянні з ринковою. Враховуючи вищезазначене, просимо Вас збільшити величину витрат на оплату праці на 2025 рік на 25%.</p>	
<p>Стаття витрат «Операційні контрольовані витрати»</p> <p>Індекс цін виробників (ЩВ) на 2025 рік – 111,1 %</p>	<p><u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 № 03.13-21381)</u></p> <p>Стаття витрат «Операційні контрольовані витрати»</p> <p>Індекс цін виробників (ЩВ) на 2025 рік – 205,4 %.</p> <p>Прогнозований індекс цін виробників промислової продукції (далі – ЩВ) на 2025 рік застосований відповідно до постанови КМУ від 28.06.2024 №780 на рівні 111,1%. Також, з метою забезпечення фінансування ремонтів, технічного обслуговування електричних мереж та обладнання у фізичних обсягах на рівні 2020 року просимо врахувати в розрахунку різницю між фактичними і прогнозованими ЩВ за 2021 рік (162,3% – 108,7%), за 2022 рік (138,3% – 107,8%) та за 2023 рік (116,4% – 106,2%). Загальний ЩВ на 2025 рік складатиме 205,4%.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано загальний підхід, який наведено у обгрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p>
<p>Стаття витрат «Операційні неконтрольовані витрати»</p> <p>Індекс споживчих цін (ІСЦ) на 2025 рік – 109,7 %</p>	<p><u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 № 03.13-21381)</u></p> <p>Стаття витрат «Операційні неконтрольовані витрати»</p> <p>Індекс споживчих цін (ІСЦ) на 2025 рік – 130,9 %.</p> <p>Прогнозований рівень індексу споживчих цін (далі – ІСЦ) на 2025 рік застосований відповідно до постанови КМУ від 28.06.2024 №780 на рівні 109,7%. Також просимо врахувати в розрахунку різницю між фактичними і прогнозованими ІСЦ</p>	<p>Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція.</p> <p>Застосовано загальний підхід, який наведено у обгрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p>

	за 2021 рік (109,4% – 108,1%), за 2022 рік (120,2% – 107,2%) та за 2023 рік (112,9% – 106,0%). Загальний ІСЦ на 2025 рік складатиме 130,9% .	
Стаття витрат «Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» – 17 358 тис.грн	<p><u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 № 03.13-21381)</u></p> <p>Стаття «Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» – 21 650 тис.грн.</p> <p>При затвердженні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії витрати на спільне використання технологічних електричних мереж затверджуються НКРЕКП на рівні очікуваної фактичної суми витрат по даній статті. При цьому, НКРЕКП не враховує укладання нових договорів на спільне використання технологічних електричних мереж та щорічне збільшення граничного рівня витрат (згідно розрахунку 1 умовної одиниці Постанови НКРЕ № 691 від 12.06.2008 року), що призводить до збільшення вартості кошторисів витрат основних споживачів та відповідно збільшення фактичної суми витрат Товариства. Цей алгоритм призводить до нарощування перехідного боргу Товариства перед власниками технологічних електричних мереж. Просимо затвердити витрати на спільне використання технологічних електричних мереж в розмірі 21 650 тис.грн, відповідно до фактично укладених договорів.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано загальний підхід Підхід щодо визначення рівня витрат за цією статтею наведено у обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення. Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2024 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності. Водночас, здійснено актуалізацію визначення «Витрат на спільне використання технологічних електричних мереж» за даними фактичних витрат за 9 місяців 2024 року за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», але не більше пропозиції компанії.</p>
Стаття витрат «Коригування доходу (витрат)» – 275 331 тис.грн	<p><u>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 № 03.13-21381)</u></p> <p>Стаття «Коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) (КД) – 363 849 тис.грн.</p> <p>НКРЕКП з 15 по 21 серпня 2024 року провело позапланову</p>	<p>Не враховано</p> <p>При визначенні зазначеної статті враховуються рішення прийняті на відкритому засіданні НКРЕКП за підсумками здійснення заходів державного контролю діяльності</p>

	<p>виїзну перевірку дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії і 21 серпня 2024 комісією із перевірки був складений Акт № 310. У вищезазначеному Акті було визначено, що АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» надало підтверджуючі документи додаткових витрат електричної енергії внаслідок аварійних режимів роботи мереж АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», що спричинені бойовими діями на території України та належну обґрунтованість по всім статтям структури перевищення фактичних витрат електричної енергії над нормативно – фактичними технологічними витратами електричної енергії, що становить 22,653 млн кВт.год. Зазначені витрати є обґрунтованими витратами при розрахунку недоотриманого доходу. В акті перевірки зазначено, що підсумкова сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить 300 977,14 тис. грн (без ПДВ). Просимо врахувати при розрахунку тарифів на 2025 рік суму недоотриманого доходу за 2021 – 2023 роки в розмірі 363 849 тис.грн.</p>	<p>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО».</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту</p>		
<p><u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією рф, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>АТ «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 85% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів.</p>		<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі</p>

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

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
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><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 – 297,02 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 1 990,50 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"> Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 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 2025 рік. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 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}

		<p>актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Стаття витрат «Витрати на оплату праці» – 600 018 тис. грн</p>	<p><u>ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» (лист від 27.11.2024 № 11/10-8841) – надано після терміну подачі зауважень та пропозицій</u></p> <p>Згідно постанови Кабінету Міністрів України (далі – КМУ) від 22.11.2024 №1332 внесені зміни до постанови КМУ № 76 від 27.01.2023 «Деякі питання реалізації положень Закону України «Про мобілізаційну підготовку та мобілізацію» щодо бронювання військовозобов'язаних на період мобілізації та на воєнний час» «Не підлягають бронюванню військовозобов'язані, які займають посади на критично важливому підприємстві, в критично важливій установі, нарахована заробітна плата яких в кожному місяці останнього звітного періоду (кварталу) нижче за розмір мінімальної заробітної плати по країні, помноженої на коефіцієнт 2,5 (крім державних і комунальних підприємств, установ і організацій, господарських товариств, у</p>	<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано загальний підхід, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p>

статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій (часток) належать державі або перебувають у комунальній власності, та господарських товариств, більше 50 відсотків акцій (часток) яких належать господарським товариствам, частка держави або комунальної власності в яких становить 100 відсотків).».

Бронювання працівників ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» є вкрай важливим для забезпечення функціонування всіх аспектів суспільного життя на території Волинської області, включаючи медичні установи, водопостачання, транспорт та ремонт цієї інфраструктури. Безперерйна робота системи розподілу електроенергії області критично залежить від наявності кваліфікованих спеціалістів. Під час аварій, стихійних лих або надзвичайних ситуацій військового характеру працівники ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» грають ключову роль у відновленні електропостачання. Їх оперативне реагування та професіоналізм дозволяють мінімізувати час простою. Вони проводять регулярне технічне обслуговування, здійснюють моніторинг та виконують необхідні ремонтні роботи.

Вищевказані зміни створюють значні труднощі в роботі ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» як оператора системи розподілу, адже призведуть до значного звільнення або мобілізацію оперативного та оперативно-виробничого персоналу, що призведе до унеможливлення виконання покладених на ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» завдань та функцій, збільшення аварійності в електричних мережах області, часу відновлення електропостачання та підбивають стабільність електропостачання об'єктів критичної та соціальної інфраструктури.

На сьогоднішній день значна кількість працівників ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» мають нараховану заробітну плату менше мінімальної заробітної плати по

	<p>країні, помноженої на коефіцієнт 2,5. Здебільшого в цю категорію попадають працівники виробничих професій (електромонтери, водії, контролери та інші).</p> <p>Підняття тарифного фонду оплати праці на 15% відповідно до затвердженого НКРЕКП проекту тарифів на 2025 рік не дасть змогу Товариству забезпечити нараховану заробітну плату для вказаної категорії працівників в межах понад 20,00 тис. грн.</p> <p>ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» просить розглянути можливість застосувати коефіцієнт β на рівні не менше 1,00 в.о при розрахунку фонду оплати праці в тарифі на розподіл електричної енергії на 2025 рік.</p> <p>Збільшення фонду оплати праці оператора системи розподілу дасть можливість забезпечити стабільну роботу ПРАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО» та збереже кваліфікований персонал для ефективного виконання завдань покладених на компанію.</p>	
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>
<p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 050 516 тис. грн</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних</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, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею</p>

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

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

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

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

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

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

Прийнято до відома

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
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 – 248,27 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 395,79 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)»</p>		<p>Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 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} актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 3 961 828 тис. грн</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (лист від 22.11.2024 № 69690/1001)</u></p> <p>Стаття витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл визначена НКРЕКП з урахуванням прогнозованого рівня ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025 рік у розмірі 4 927 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (визначена з урахуванням прогнозованого рівня розрахункових цін на РДН за січень – червень 2025 року, наданих АТ «Оператор ринку» листом від 01.11.2024 № 01-13/1878, та погодинних фактичних обсягів технологічних витрат операторів мереж за січень – червень 2023 року) 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>1. Прогноз ціни РДН на весь 2025 рік. Відповідно до проекту Постанови, при розрахунках тарифу враховано</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</p>

прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025 рік в розмірі 4 927 грн/МВт*год. Дана ціна включає прогнозний рівень розрахункових цін на РДН за січень – червень 2025 року, наданих АТ «Оператор ринку».

Просимо врахувати, що в другому півріччі відбувається сезонне зростання ціни на РДН через ряд факторів, що впливають на її формування:

- ремонтна програма об'єктів генерації в 3 кварталі при підготовці до ОЗП.
- сезонне збільшення попиту через спеку в липні – серпні, початок опалювального періоду та похолодання в жовтні – листопаді.
- зростаючий тренд ціни на паливо в другій половині року.

Пропозиція використати при розрахунку тарифу ціну прогнозу РДН на весь рік, що становить 5 176 грн/МВт*год (середнє значення між прогнозним рівнем розрахункових цін на РДН за січень – червень 2025 року 4 927 грн/МВт*год, наданих АТ «Оператор ринку» та фактичним значенням ціни РДН за липень – листопад 2024 року 5 424 грн/МВт*год).

2. Переглянути розрахунок ціни РДД.

Ціна РДД визначається як добуток середньозваженої ціни РДН та коефіцієнта 0,95.

Було проведено порівняння базової ціни РДН та індексу біржі за 2024 рік, проаналізовано умови аукціонів, що вплинули на формування індексу. За результатами січня – жовтня 2024 року, Індекс РДД становить -4% до ціни базового навантаження РДН за аналогічний період.

Висновок:

Враховуючи фактичне відношення Індексу РДД до ціни базового навантаження на РДН в 2024 році, пропонуємо встановити ціну РДД як добуток середньозваженої ціни РДН та коефіцієнта 0,96.

3. Обсяг купівлі на РДД.

Базове навантаження оператора системи розподілу України складає в середньому 60% від обсягу всіх технологічних витрат електричної енергії, а саме 30 МВт на місяць, що встановлює граничну кількість лотів для купівлі на аукціонах біржі.

Було проаналізовано ряд аукціонів, що вплинули на формування Індексу РДД в 2024 році. У таблиці 3 наведено обсяги продажу електричної енергії на аукціонах, які вплинули на формування індексу біржі та обсяг електричної енергії, яка була продана на даних аукціонах в лотах менше 30.

Висновок:

розрахунок таких витрат.

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

Відповідно до долі базового навантаження в технологічних втратах електричної енергії ОСР та можливостей щодо обсягів придбання втрат на УЕБ, пропонуємо використати таке співвідношення сегментів в розрахунку тарифу: 60% РДД, 30% РДН, 10% БР.

Загальні висновки:

У зв'язку з вищезазначеним, для стимулювання ОСР та створення конкурентного середовища, просимо розглянути можливість внесення змін до проекту Постанови, що стосується розрахунку ціни купівлі технологічних втрат електричної енергії, а саме розрахувати ціну купівлі технологічних втрат електричної енергії за формулою:

$$Ц_{\text{ТВЕ}i} = Ц_{\text{РДН} \phi i} \times (1 - K^{\text{БР}w} - K^{\text{ДД}w}) + Ц_{\text{РДН} \phi i} \times (1 + K^{\text{БР}ц}) \times K^{\text{БР}w} + Ц_{\text{РДД} \phi i} \times K^{\text{ДД}w}, \text{ де}$$

$Ц_{\text{РДН} \phi i} = 5\,176$ – середньозважена ціна закупівлі ОСР на РДН;

$Ц_{\text{РДД} \phi i} = Ц_{\text{РДН} \phi i} * 0,96$;

$K^{\text{БР}w} = 0,1$;

$K^{\text{ДД}w} = 0,6$;

$K^{\text{БР}ц} = 0,3$.

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

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

«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для 1 класу напруги – 248,27 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 395,79 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)»

ПАТ «АрселорМіттал Кривий Ріг» (лист від 18.11.2024 № 1-55)

АМКР є найбільшим виробником металургійної продукції в Україні. Для виробництва кінцевої металургійної продукції ми закуповуємо велику кількість сировинних та енергоресурсів, є великим платником податків до бюджетів усіх рівнів та основним роботодавцем у місті Кривий Ріг. АМКР створює разом зі своїми дочірніми та підрядними організаціями понад 20 тис. робочих місць, за 9 місяців 2024 року платежі до бюджету становили більше 4,8 млрд. грн., а обсяг експорту - більше 340 млн. доларів США.

При цьому слід зазначити, що ціна електроенергії в Україні з 2022 по 2024 рік, згідно з індексом РДН, підвищилася орієнтовно в 2 рази. Послуги з розподілу електроенергії зросли з 114,9 грн/МВт*год у 2022 року до 226,41 грн/МВт*год у 2024 року, послуги з передачі електроенергії зросли з 345,64 грн/МВт*год у 2022 року до 528,57 грн/МВт*год (+52,9%) у 2024 року. Додатково до цього, у разі виникнення дефіциту електроенергії в системі, для утримання безпечного рівня виробництва АМКР вдається до імпорту електроенергії зі східної Європи, яка дорожче української.

Отже, прийняття тарифів на передачу і розподіл електроенергії на 2025 рік на рівні схвалених НКРЕКП 13.11.2024 призведе до ще більшого скорочення виробництва, погіршення фінансового стану АМКР, соціальної напруги серед працівників підприємства, недоотримання коштів у бюджеті різних рівнів, а й ще до негативних наслідків для економіки України, а саме:

зниження ПДВ на імпорт сировинних ресурсів близько 100-150 млн. грн млн. грн. в місяць;

зниження валютних надходжень орієнтовно від 50 до понад 100 млн. доларів США.

Враховуючи зазначене, прошу Вашого сприяння у пошуку інших рішень для можливості НЕК «Укренерго» та ОСР покривати свої операційні витрати, але не за рахунок підвищення тарифів на розподіл та передачу електроенергії.

АТ«МАРГАНЕЦЬКИЙ ГІРНИЧО-ЗБАГАЧУВАЛЬНИЙ КОМБІНАТ» (лист від 26.11.2024 № 1650/1) надано після терміну подачі зауважень та пропозицій, надісланий листом Української асоціації виробників феросплавів та іншої електрометалургійної продукції

**Загальна позиція
Не враховано
Недостатньо обґрунтована
пропозиція**

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

	<p><u>(лист від 26.11.2024 № 85/ЕЕ-24) надано після терміну подачі зауважень та пропозицій</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>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Враховано частково Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>
	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>ПЕБ підтримує підхід, застосований Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2025 рік. Зокрема, у зв'язку з воєнними діями, НКРЕКП було запроваджено низку компенсаторних заходів, що дозволяють забезпечити прогнозоване зростання тарифів у 2025 році, а саме: застосування амортизації РБА₀ в розмірі, затвердженому в тарифах 2024 року, та встановлення регуляторної норми доходу на РБА_{нова} на рівні 0,03 відносних одиниць, крім підсанкційних ОСР для яких регуляторна норма доходу на РБА₀ та РБА_{нова} встановлена на рівні 0 відносних одиниць.</p> <p>Водночас, звернув увагу, що зазначені вище заходи повинні мати тимчасовий характер і в майбутньому необхідно забезпечити повернення до повноцінної реалізації реформи стимулюючого регулювання при встановленні тарифів. Наразі, в умовах обмежених ресурсів, що спрямовуються на реалізацію інвестиційних програм ОСР, важливим є забезпечення пріоритизації інвестиційних проектів.</p>	<p>Прийнято до відома</p>
	<p><u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умов діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>АТ «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 85% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з</p>

надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.

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

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

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

урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
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 – 545,36 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 799,33 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <p>1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації, зокрема АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за 2021 – 2024 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 актуалізовано статті витрат</p>

		<p>«Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>
<p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 158 687 тис. грн</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи</p>	<p>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</p>

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

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

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» 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. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» з 01 січня 2025 року тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії (перший етап) на рівні: для першого класу напруги – 373,92 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 890,74 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 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. На підставі здійсненого</p>

		<p>аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 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} актуалізовано статтю витрат «Амортизація».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни</p>
--	--	---

		складових тарифи можуть бути актуалізовані.
<p>Пункт 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» з 01 січня 2025 року тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії (перший етап) на рівні:</p> <p>для першого класу напруги – 373,92 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 1 890,74 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p>	<p>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 року № 05/41116)</p> <p>Пункт 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» з 01 січня 2025 року тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</p> <p>для першого класу напруги – 419,97 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 2 138,42 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» категорично заперечує проти запропонованої редакції проекту постанови, адже у зазначеному проекті постанови третій рік поспіль (!) запропоновано здійснити поділ ОСР на групи, при якому частині ОСР, зокрема і АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», пропонується прийняти тарифи з поетапним їх підвищенням, на відміну від більшості ОСР України, яким тариф пропонується встановити одразу на рік. При цьому, на відміну від тексту обґрунтування, де зазначено, що тарифи для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» «пропонується встановити поетапно - з 01 січня та з 01 квітня 2025 року», проектом постанови передбачено лише перший етап перегляду тарифів, з 01 січня 2025 року.</p> <p>Також у обґрунтуванні, наведеному на сайті НКРЕКП зазначено, що такий підхід пропонується застосувати «з метою стримування надмірного фінансового навантаження на кінцевого споживача в умовах воєнного часу». Незрозумілим залишається те, чому забезпечити вказану мету заплановано вибірково, лише в межах територій ліцензованої діяльності ОСР, віднесених НКРЕКП до так званих «ОСР групи 2».</p> <p>При цьому важливо відмітити, що у 2023 та 2024 роках (два роки підряд!) такий підхід НКРЕКП, який свого часу теж анонсувався, як «поетапне підняття тарифу протягом року», для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» фактично закінчувався тим, що встановлений з першого січня року тариф так і не переглядався протягом року, що призводило до катастрофічного дефіциту фінансових ресурсів за 2023 рік</p>	<p>Не враховано</p> <p>До зазначеної групи ОСР застосовано підхід з урахуванням діючої нормативно-правової бази, який наведено у обґрунтувальних матеріалах до схваленого рішення.</p>

(підтверджено відповідною перевіркою НКРЕКП) та за 2024 рік. У випадку застосування зазначеного підходу у 2025 році, дефіцит фінансових ресурсів Товариства становитиме 484 млн.грн.. В умовах продовження військової агресії РФ проти України, постійних військових ураженнях енергетичної інфраструктури, настанні опалювального сезону, зимового періоду дії низьких температур і т.д. вказане ставить наше підприємство, що є підприємством критичної енергетичної інфраструктури, фактично на межу банкрутства.

Зазначимо, що абзацом другим пункту 4 статті 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено:

«... Оплата послуг з розподілу здійснюється за тарифами, які регулює Регулятор відповідно до затвердженої ним методики. Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії оприлюднюються операторами систем розподілу в порядку та строки, визначені нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.»

У пункті 1.2 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженому постановою НКРЕКП від 05.10.2018 року №1175, термін «тариф на послуги з розподілу електричної енергії» викладено у наступному значенні:

«тариф на послуги з розподілу електричної енергії (далі - тариф) - розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу розподілу електричної енергії електричними мережами визначеної якості, що забезпечує відшкодування ліцензіату обґрунтованих витрат на здійснення діяльності, а також отримання прибутку;»

З урахуванням вищезазначеного, при умові незмінності тарифу встановленого з 01 січня 2025 року протягом року, такий тариф буде економічно необґрунтованим та не дозволить виконати затверджену структуру тарифу на 2025 рік, що у порушення визначення терміну «тариф на послуги з розподілу електричної енергії», призведе до надання послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році по тарифу нижче рівня собівартості такої послуги.

Зазначене, окрім іншого, порушує пункт 2 статті 12 Закону України «Про ціни і ціноутворення», якими передбачено:

«2. Державні регульовані ціни повинні бути економічно обґрунтованими (забезпечувати відповідність ціни на товар витратам на його виробництво, продаж (реалізацію) та прибуток від його продажу (реалізації).»

Наголошуємо, що застосування дискримінаційного підходу до окремих категорій ОСР є порушенням чинного спеціалізованого законодавства України, зокрема:

- підпункту 15 пункту 2 статті 3 Закону України «Про ринок електричної енергії»,

яким передбачено:

«2. Функціонування ринку електричної енергії здійснюється на принципах:

...

15) недискримінаційного ціно- та тарифоутворення, що відображає економічно обґрунтовані витрати;»;

• таких основних принципів діяльності НКРЕКП, зазначених у пункті 1 статті 4 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», як принцип законності, справедливості, неупередженості та об'єктивності під час прийняття рішень, а також принципу недопущення дискримінації.

Саме тому наполегливо просимо не застосовувати запропонований спосіб поетапного підвищення тарифів для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» у 2025 році, що буде явним порушенням Закону України «Про ринок електричної енергії», Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Закону України «Про ціни і ціноутворення», постанови НКРЕКП від 05.10.2018 року №1175, а прийняти постанову щодо встановлення з 01.01.2025 року економічно обґрунтованого тарифу одразу на рік, що відповідає підходу, застосованому

При умові не підтримання вищезазначеної пропозиції АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» та збереження запропонованого НКРЕКП підходу до встановлення тарифів для так званої групи «ОСР групи 2», зокрема й до АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», звертаємося із пропозицією розглядати такі статті витрат структури тарифу, як «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» та «Фонд оплати праці», як «захищені» статті, що означало би те, що рівні такого тарифу, який буде встановлено для 1 кварталу 2025 року (з 01.01.2025 року) для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», який буде обмежений у своєму рівні, порівняно із необхідним середньозваженим тарифом, забезпечували б відшкодування 100% рівня зазначених статей витрат, передбаченого структурою тарифу на послуги з розподілу на 2025 рік.

Зазначена пропозиція пов'язана з тим, що спроможність Товариства забезпечити фінансування зазначених статей витрат є найбільш критичною умовою стабільного функціонування АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» як підприємства критичної енергетичної інфраструктури України.

У зв'язку із військовою агресією РФ проти України, яка, на жаль, продовжується, відбулися значні зміни у балансі обсягів надходження в мережу, обсягів розподілу та

	<p>обсягів ТВЕ, зокрема й через значні збільшення транзитних перетікань електричної енергії мережами 110-35кВ Товариства в мережі суміжних ліцензіатів та зниження нормативно-фактичних ТВЕ в наслідок зменшення обсягів безвартної віддачі електричної енергії споживачам, що призводить до перевищення фактичних ТВЕ над нормативно-фактичними технологічними витратами електричної енергії (зазначене підтверджувалось у ході перевірки НКРЕКП). У сукупності із зростанням ціни електричної енергії, про що описано у даних пропозиціях нижче, можливість фінансування придбання фактичного обґрунтованого обсягу ТВЕ є надважливою умовою стабільного функціонування ОСР.</p> <p>Також надважливим для ОСР в умовах сьогодення є можливість забезпечити повне фінансування розрахованого у відповідності до законодавства та передбаченого затвердженою структурою тарифу рівня Фонду оплати праці, про що більш детально описано у даних пропозиціях нижче.</p>	
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Враховано частково Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>
<p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 653 852 тис. грн.</p>	<p>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 року № 05/41116) Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 688 485 тис.грн.</p> <p>У запропонованому проекті рішення, стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» розрахована з урахуванням прогнозованого рівня ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025 рік у розмірі 4 927 грн./МВт*год. (без ПДВ).</p> <p>У той же час у другому півріччя 2024 року середньозважена ціна РДН без ПДВ становила: 5 967,11 грн./МВт*год. у липні, 5 738,60 грн./МВт*год. у серпні, 5 664,16 грн./МВт*год. у вересні, 5 659,97 грн./МВт*год. у жовтні місяці. Також за 22 дні листопада середньозважена ціна РДН вже становить 5 730,23 грн./МВт*год. (без ПДВ). З урахуванням поступової відмови від існуючих цінових обмежень на ринку електричної енергії, така ціна у 2025 році, на думку Товариства має потенціал для</p>	<p>Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної</p>

	<p>поступового зростання, що свідчить про необхідність її планування на рівні не менше, ніж фактичний рівень такої ціни. Таким чином пропонуємо при розрахунку зазначеної статті враховувати прогнозовану ціну РДН на рівні не меншому, ніж 5 730,23 грн./МВт*год. (без ПДВ).</p> <p>Варто відмітити, що порядком встановлення тарифів на розподіл не передбачено механізму перегляду такої ціни у тарифних налаштуваннях протягом поточного року. Визначення ж ціни РДН на 2025 рік на запропонованому НКРЕКП рівні, призведе до перевитрат тарифу Товариства на рівні 477 млн.грн..</p> <p>Також, з урахуванням аргументації, наведеної у пункті 1 даних пропозицій, у випадку необхідності встановлення обмеженого тарифу на 1 квартал 2025 року, просимо вважати дану статтю «захищеною», тобто щоб встановлений з 01.01.2025 року тариф забезпечував відшкодування 100% рівня зазначеної статті витрат, передбаченої структурою тарифу на послуги з розподілу на 2025 рік.</p> <p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт*год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП №949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	<p>енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності</p>
<p>Проектами постанов НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК</p>	<p><u>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 року № 05/41116)</u></p> <p>Передбачити у відповідних постановах НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» та «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного)</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід.</p>

<p>«УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» та «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» пропонується встановлення тарифів на послуги НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на рівні 665,26 грн./МВт*год. (без ПДВ) та 95,07 грн./МВт*год. (без ПДВ) відповідно.</p>	<p>управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» встановлення тарифів на послуги НЕК «УКРЕНЕРГО» з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на рівні 588,34 грн./МВт*год. (без ПДВ) та 84,08 грн./МВт*год. (без ПДВ) відповідно.</p> <p>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» у своїх листах від 29.08.2024 року №05/29601, від 09.10.2024 року №05/35185 та від 05.11.2024 року №05/38562 неодноразово зверталось до НКРЕКП з тим, що виникнення заборгованості Товариства за послуги НЕК «УКРЕНЕРГО» відбувається виключно по причині того, що діючі тарифи на послуги з розподілу електричної енергії, які встановлюються для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», починаючи з 01.01.2023 року є економічно необґрунтованими та збитковими для Товариства. Так, запропонований до встановлення з 01.01.2025 року тариф для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» буде також економічно необґрунтованим та дефіцитним на 11,56% від рівня річної структури витрат та призведе до повторення сценарію 2023 та 2024 років, а саме до загального тарифного дефіциту, зокрема й до недофінансування послуг НЕК «УКРЕНЕРГО».</p> <p>Наголошуємо на тому, що тарифи на послуги НЕК «УКРЕНЕРГО» у структурі тарифу АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» на послуги з розподілу електричної енергії є «транзитними» і повинні відшкодовувати Товариству фактично діючі для НЕК «УКРЕНЕРГО» рівні тарифів. В іншому випадку Товариство просто немає жодної можливості сплачувати фактично встановлені НЕК «УКРЕНЕРГО» тарифи на послуги. При цьому, як наслідок зазначеної ситуації, наразі НЕК «УКРЕНЕРГО» постійно вживає заходи, направлені на судовий порядок стягнення з АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» заборгованості за надані послуги, натомість Товариство змушене сплачувати штрафні санкції.</p> <p>З огляду на зазначене, пропонуємо у відповідних постановках НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» та «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік» окремо визначити рівні відповідних тарифів для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» <u>на період дії обмежених, економічно необґрунтованих тарифів</u> на послуги з розподілу електричної енергії для Товариства.</p>	
<p>Стаття витрат «Витрати на оплату праці» визначена на</p>	<p>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 року № 05/41116) Стаття «Фонд оплати праці» повинна розглядатись, як «захищена» стаття, тобто у</p>	<p>Не враховано Недостатньо</p>

рівні 1 031 029 тис.грн

випадку встановлення з 01.01.2025 року обмеженого тарифу, такий тариф повинен забезпечувати відшкодування 100% рівня зазначеної статті витрат, передбаченої структурою тарифу на послуги з розподілу на 2025 рік.

Для розуміння критичної необхідності підняття рівня ФОП Товариства варто зазначити наступне:

- ФОП АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» у тарифах на 2021 рік було розраховано за даними середньої заробітної плати у промисловості України за січень-серпень 2020 року!;

- при розрахунку ФОП АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» у тарифах на 2022 рік значення ФОП, всупереч вимогам порядку розрахунку ФОП Операторів системи розподілу, було визначено на рівні ФОП 2021 року (без жодного зростання);

- у 2023 році, у зв'язку із необґрунтованим регуляторним підходом НКРЕКП, фактично діючий тариф АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» не забезпечив відшкодування Товариству затвердженої структури тарифу, а отже фактичний ФОП Товариства у 2023 році, що був відшкодований тарифом, був на 6% нижчий, ніж відповідний ФОП 2022 та 2021 років (що підтверджено проведеною перевіркою НКРЕКП);

- у 2024 році, у зв'язку із аналогічним необґрунтованим регуляторним підходом НКРЕКП, фактично діючий тариф АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» вже не забезпечує і не забезпечить у поточному році відшкодування Товариству затвердженої структури тарифу, а отже фактичний ФОП Товариства у 2024 році, що буде відшкодований тарифом, буде лише на 13% вищим, ніж відповідний ФОП у 2021 році!!!.

При цьому важливо зазначити те, що у зв'язку із застосуванням зі сторони НКРЕКП до АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» економічно необґрунтованих тарифів у 2023 році (недофінансування на рівні 15%) та у 2024 році (недофінансування на рівні 14%), заробітна плата працівників АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» вже два роки поспіль є неконкурентною у порівнянні із заробітною платою відповідних професій решти операторів систем розподілу України та в цілому по промисловості України, що окрім порушення принципу справедливості призводить до значної плінності кадрів висококваліфікованого персоналу.

АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» є підприємством критичної інфраструктури. З початком військової агресії РФ проти України, в умовах активних бойових дій на території Житомирської області, а також у подальшому, при доведенні графіків аварійних відключень та обмежень, в ході подальших уражень ворогом енергетичної інфраструктури, працівниками Товариства було забезпечено повноцінне відновлення електричних мереж, проведення аварійних ремонтів з метою забезпечення надійного

обґрунтована пропозиція

Застосовано загальний підхід, який наведено у обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.

	<p>постачання електричної енергії споживачам. Нажаль, війна довела, що питання забезпечення електричною енергією є надважливе, оскільки воно є вирішальним у наданні інших критичних послуг, як то водопостачанні, газопостачанні, забезпеченні функціонування операторів зв'язку, інтернет послуг, інших телекомунікаційних послуг та решти критично важливих та життєво необхідних послуг та процесів.</p> <p>В умовах ймовірності подальшого ураження об'єктів критичної енергетичної інфраструктури, з початком опалювального сезону та з приходом холодів, надійність у питанні відновлення електропостачання відчувається ще гостріше.</p> <p>Саме тому, з урахуванням аргументації, наведеної у пункті 1 даних пропозицій, у випадку необхідності встановлення обмеженого тарифу на 1 квартал 2025 року, просимо вважати дану статтю «захищеною», тобто щоб встановлений з 01.01.2025 року тариф забезпечував відшкодування 100% рівня зазначеної статті витрат, передбаченої структурою тарифу на послуги з розподілу на 2025 рік.</p>	
<p>Стаття «Електроенергія для господарських потреб» входить до складу операційних контрольованих витрат (ОКВ), які, в свою чергу, розраховуються для кожного року регуляторного періоду шляхом загального застосування відповідних параметрів регулювання.</p>	<p>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» <u>(лист від 22.11.2024 року № 05/41116)</u></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 енергії.</p> <p>З урахуванням підходів стимулюючого регулювання до формування операційних контрольованих витрат, а також враховуючи недофінансування структури тарифу у 2024 році, середня ціна придбання електричної енергії для господарських потреб, відшкодована тарифом у 2024 році, становитиме 1 784,08 грн./МВт*год.</p> <p>При цьому фактична ціна електричної енергії на господарські потреби за жовтень місяць 2024 року для АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО» становила 6 188,54 грн./МВт*год. без ПДВ, що становить 346,88% перевищення над відповідною тарифною ціною. Загалом за 2024 рік перевитрати Товариства від придбання електричної енергії для господарських потреб, лише за рахунок зростання ціни становитимуть близько 40 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</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано загальний підхід.</p> <p>Відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з 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>

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

одиниць.

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

**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 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 – 551,33 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 513,10 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 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 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} актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок</p>

		<p>на прибуток».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Застосовано загальний підхід в частині актуалізації визначення прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії.</p>
<p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 702 333 тис. грн</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуючому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив</p>	<p>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,</p>

розрахунок прогнозованої ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП № 949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозованого дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.

пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.

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

Загальні зауваження до проєкту

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

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

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

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

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

Не враховано

Недостатньо обґрунтована пропозиція

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

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

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії
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 – 221,93 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 024,04 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 2025 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 2025 рік. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації, зокрема ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» за 2021 – 2024 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} актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</p> <p>для першого класу напруги – 221,93 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 2024,04 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)</p>	<p><u>ПрАТ «ЗАПОРІЖКОКС» (лист від 22.11.2024 № 2028692)</u></p> <p>Встановити тарифи ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на послуги на розподіл електроенергії на рівні не вище 185 грн/МВт·год для 1 класу напруги та 1 390 грн/МВт·год для 2 класу.</p> <p><u>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» (лист від 21.11.2024 № АК-986)</u></p> <p>ОП «УКРМЕТАЛУРГПРОМ» просить оптимізувати структуру тарифів на розподіл електроенергії на 2025 рік та встановити тарифи на послуги на розподіл електроенергії не вище рівня 177,78 та 1 333,19 грн/МВт·год.</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).</p>

**ВСЕУКРАЇНСЬКЕ ОБ'ЄДНАННЯ ОБЛАСНИХ
ОРГАНІЗАЦІЙ РОБОТОДАВЦІВ ПІДПРИЄМСТВ
МЕТАЛУРГІЙНОГО КОМПЛЕКСУ «ФЕДЕРАЦІЯ
МЕТАЛУРГІВ УКРАЇНИ» (далі – ФМУ) (лист
від 22.11.2024 № 5206)**

ФМУ просить перерахувати витрати передачі електричної енергії та встановити тарифи ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на розподіл електричної енергії на 2025 рік не вище 180 та 1 350 грн/МВт·год.

**ПрАТ «ЗАПОРІЖВОГНЕТРИВ» (лист від 22.11.2024
№ 06/1873)**

Встановити тарифи ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на послуги на розподіл електроенергії на поточному рівні 177,78 грн/МВт·год для 1 класу напруги та 1 333,19 грн/МВт·год для 2 класу.

**ПАТ «ЗАПОРІЖСТАЛЬ» (лист від 22.11.2024
№ 08/2028715)**

Встановити тарифи ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на розподіл електричної енергії для споживачів 1 класу напруги на рівні 177,78 грн/МВт·год.

**УКРАЇНСЬКА НАУКОВО-ПРОМИСЛОВА
АСОЦІАЦІЯ «УКРКОКС» (далі – УНПА
«УКРКОКС») (лист від 25.11.2024 № АС-274)**

УНПА «УКРКОКС» просить НКРЕКП не підвищувати тариф на розподіл електроенергії у 2025 рік.

**Федерація роботодавців України (лист від 22.11.2024
№ 24-1-948)**

	<p>Федерація роботодавців України пропонує оптимізувати витрати ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» та зберегти тарифи на послуги з розподілу електроенергії на 2025 рік на рівні 2024 року.</p> <p><u>Українська асоціація виробників феросплавів та іншої електрометалургійної продукції (далі – УкрФА) (лист від 26.11.2024 № 85/ЕЕ-24) – надано після терміну подачі зауважень та пропозицій</u></p> <p>УкрФА зазначає, що у випадку ухвалення проекту тарифів, річні витрати металургів суттєво зростуть. УкрФА просить прийняти до уваги врахувати негативні наслідки для галузі.</p>	
<p>Стаття витрат «Коригування доходу (витрат)» – -129 607 тис. грн</p>	<p><u>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 № 003-33/764)</u></p> <p>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» пропонує рядок 9 «Коригування доходу (витрат)» викласти в наступній редакції: «Коригування доходу (витрат): - коригування в бік зменшення - 129 607 тис. грн; - коригування в бік збільшення - 151 405 тис. грн»</p> <p>Пропозиції ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» в частині коригування в бік збільшення на суму 151 405 тис. грн обґрунтовується наявністю постанови Верховного Суду від 27.06.2024 у справі № 280/5268/20, якою визнано протиправною та скасовано постанову НКРЕКП від 10.12.2019 № 2676 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (зі змінами, що внесені постановою НКРЕКП від 11.07.2020 року № 1337), в частині рядка за кодом 1.7.</p>	<p>Не враховано Застосовано підхід, який наведено у додатку до обґрунтовальних матеріалів до схваленого рішення.</p>

	<p>Додатку. ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» вважає правомірним здійснити коригування доходу (витрат) в тарифі на послуги з розподілу електричної енергії у 2025 році в бік збільшення на суму 151 405 тис. грн. з урахуванням вищезазначеної постанови Верховного Суду.</p>	
<p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 373 193 тис. грн</p>	<p><u>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 № 003-33/764)</u></p> <p>ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» пропонує розрахувати загальні витрати на розподіл електричної енергії у статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» з урахуванням прогнозованого рівня ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025 рік (без урахування податку на додану вартість), визначеної з урахуванням розрахункових цін на РДН за липень-жовтень 2024 року.</p> <p>У разі не приведення до фактичного рівня витрат за зазначеною статтею витрат, відбудеться зростання дефіциту обігових коштів. У зв'язку з чим, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» не матиме в повному обсязі джерел для покриття зазначених витрат, що призведе до несвоєчасного здійснення розрахунків з контрагентами, у тому числі з учасниками ринку електричної енергії.</p> <p>Також зазначаємо, що за даними АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ», оприлюднених на офіційному веб-сайті, фактична ціна закупівлі електричної енергії на РДН становила: липень 2024 – 5 967,11 грн/МВт·год; серпень – 5 738,6 грн/МВт·год; вересень – 5 664,16 грн/МВт·год.</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>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>

	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП № 949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Враховано частково Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>

Загальні зауваження до проєкту

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

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

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

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

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

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

Не враховано

Недостатньо обґрунтована пропозиція

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

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

ПЕБ підтримує підхід, застосований Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2025 рік. Зокрема, у зв'язку з воєнними діями, НКРЕКП було запроваджено низку компенсаторних заходів, що дозволяють забезпечити прогнозоване зростання тарифів у 2025 році, а саме: застосування амортизації

Прийнято до відома

РБА₀ в розмірі, затвердженому в тарифах 2024 року, та встановлення регуляторної норми доходу на РБА_{нова} на рівні 0,03 відносних одиниць, крім підсанкційних ОСР для яких регуляторна норма доходу на РБА₀ та РБА_{нова} встановлена на рівні 0 відносних одиниць.

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

**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 – 250,54 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 827,84 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 2025 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 2025 рік. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої

		<p>інформації за 2023 та 2024 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} актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 2 737 641 тис. грн</p>	<p><u>ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»(лист від 22.11.2024 № 1/06/57095)</u></p> <p>Стаття витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл визначена НКРЕКП з урахуванням прогнозованого рівня ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025 рік у розмірі 4 927 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість)</p>	<p>Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та</p>

<p>(визначена з урахуванням прогнозованого рівня розрахункових цін на РДН за січень – червень 2025 року, наданих АТ «Оператор ринку» листом від 01.11.2024 № 01-13/1878, та погодинних фактичних обсягів технологічних витрат операторів мереж за січень – червень 2023 року) 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>1. Прогноз ціни РДН на весь 2025 рік.</p> <p>Відповідно до проекту Постанови, при розрахунках тарифу враховано прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025 рік в розмірі 4 927 грн/МВт*год. Дана ціна включає прогнозний рівень розрахункових цін на РДН за січень – червень 2025 року, наданих АТ «Оператор ринку».</p> <p>Просимо врахувати, що в другому півріччі відбувається сезонне зростання ціни на РДН через ряд факторів, що впливають на її формування:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ремонтна програма об'єктів генерації в 3 кварталі при підготовці до ОЗП. - сезонне збільшення попиту через спеку в липні – серпні, початок опалювального періоду та похолодання в жовтні – листопаді. - зростаючий тренд ціни на паливо в другій половині року. <p>Пропозиція використати при розрахунку тарифу ціну прогнозу РДН на весь рік, що становить 5 176 грн/МВт*год (середнє значення між прогнозним рівнем розрахункових цін на РДН за січень – червень 2025 року 4 927 грн/МВт*год, наданих АТ «Оператор ринку» та фактичним значенням ціни РДН за липень – листопад 2024 року 5 424 грн/МВт*год).</p> <p>2. Переглянути розрахунок ціни РДД.</p> <p>Ціна РДД визначається як добуток середньозваженої ціни РДН та коефіцієнта 0,95.</p> <p>Було проведено порівняння базової ціни РДН та індексу біржі за 2024 рік, проаналізовано умови аукціонів, що вплинули на формування</p>	<p>збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
---	---

індексу. За результатами січня – жовтня 2024 року, Індекс РДД становить -4% до ціни базового навантаження РДН за аналогічний період.

Висновок:

Враховуючи фактичне відношення Індeksu РДД до ціни базового навантаження на РДН в 2024 році, пропонуємо встановити ціну РДД як добуток середньозваженої ціни РДН та коефіцієнта 0,96.

3. Обсяг купівлі на РДД.

Базове навантаження оператора системи розподілу України складає в середньому 60% від обсягу всіх технологічних втрат електричної енергії, а саме 30 МВт на місяць, що встановлює граничну кількість лотів для купівлі на аукціонах біржі.

Було проаналізовано ряд аукціонів, що вплинули на формування Індeksu РДД в 2024 році. У таблиці 3 наведено обсяги продажу електричної енергії на аукціонах, які вплинули на формування індексу біржі та обсяг електричної енергії, яка була продана на даних аукціонах в лотах менше 30.

Висновок:

Відповідно до долі базового навантаження в технологічних втратах електричної енергії ОСР та можливостей щодо обсягів придбання втрат на УЕБ, пропонуємо використати таке співвідношення сегментів в розрахунку тарифу: 60% РДД, 30% РДН, 10% БР.

Загальні висновки:

У зв'язку з вищезазначеним, для стимулювання ОСР та створення конкурентного середовища, просимо розглянути можливість внесення змін до проекту Постанови, що стосується розрахунку ціни купівлі технологічних втрат електричної енергії, а саме розрахувати ціну купівлі технологічних втрат електричної енергії за формулою:

$$Ц_{ТВЕ\ i} = Ц_{РДН\ \phi\ i} \times (1 - K^{БР}w - K^{ДД}w) + Ц_{РДН\ \phi\ i} \times (1 + K^{БР}ц) \times K^{БР}w + Ц_{РДД\ \phi\ i} \times K^{ДД}w, \text{ де}$$

$Ц_{РДН\ \phi\ i} = 5\ 176$ – середньозважена ціна закупівлі ОСР на РДН;

	<p> $\text{Ц}_{\text{РДД} \phi i} = \text{Ц}_{\text{РДН} \phi i} * 0,96;$ $\text{K}_{\text{BP}_W}^{\text{BP}} = 0,1;$ $\text{K}_{\text{DD}_W}^{\text{DD}} = 0,6;$ $\text{K}_{\text{BP}_C}^{\text{BP}} = 0,3.$ </p> <p align="center"> <u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u> </p> <p> Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП №949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості. </p>	
Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР	<p align="center"> <u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u> </p> <p> Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР </p>	<p> Враховано частково Застосовано оновлений підхід, який наведено вище. </p>

	отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.	
<p><u>Загальні зауваження</u> <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>АТ «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 85% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.</p> <p>Вартість послуги, яку АТ «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, яка включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, ціни (тарифи) на послуги ОСП і ОСР.</p> <p>Таким чином, будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зміна тарифів ОСП і ОСР безпосередньо впливають на вартість послуги ПСО, збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на діяльність АТ «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>На підставі вищевикладеного АТ «НАЕК «Енергоатом» пропонує залишити тарифи НЕК «Укренерго» на послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також тарифи на послуги з розподілу електричної енергії та тарифи на послуги ПУП для побутових споживачів на діючому рівні до вирішення питання удосконалення фінансового механізму покладення спеціальних обов'язків та компенсації учасникам ринку електричної енергії витрат, пов'язаних із виконанням покладених на них спеціальних обов'язків.</p>		<p>Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).</p>
<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>ПЕБ підтримує підхід, застосований Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2025 рік. Зокрема, у зв'язку з воєнними діями, НКРЕКП було запроваджено низку компенсаторних заходів, що дозволяють</p>		<p>Прийнято до відома</p>

забезпечити прогнозоване зростання тарифів у 2025 році, а саме: застосування амортизації РБА0 в розмірі, затвердженому в тарифах 2024 року, та встановлення регуляторної норми доходу на РБАнова на рівні 0,03 відносних одиниць, крім підсанкційних ОСР для яких регуляторна норма доходу на РБА0 та РБАнова встановлена на рівні 0 відносних одиниць.

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

**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»**

<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 – 460,20 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 789,46 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 роки щодо

		<p>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} актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 5 317 429 тис. грн</p>	<p><u>ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» від 22.11.2024 № 06/100/8341</u></p> <p>Стаття витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл визначена НКРЕКП з урахуванням прогнозованого рівня ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025 рік у розмірі 4 927 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (визначена з урахуванням прогнозованого рівня розрахункових цін на</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</p>

<p>РДН за січень – червень 2025 року, наданих АТ «Оператор ринку» листом від 01.11.2024 № 01-13/1878, та погодинних фактичних обсягів технологічних витрат операторів мереж за січень – червень 2023 року) 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>1. Прогноз ціни РДН на весь 2025 рік.</p> <p>Відповідно до проекту Постанови, при розрахунках тарифу враховано прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025 рік в розмірі 4 927 грн/МВт*год. Дана ціна включає прогнозний рівень розрахункових цін на РДН за січень – червень 2025 року, наданих АТ «Оператор ринку».</p> <p>Просимо врахувати, що в другому півріччі відбувається сезонне зростання ціни на РДН через ряд факторів, що впливають на її формування:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ремонтна програма об'єктів генерації в 3 кварталі при підготовці до ОЗП. - сезонне збільшення попиту через спеку в липні – серпні, початок опалювального періоду та похолодання в жовтні – листопаді. - зростаючий тренд ціни на паливо в другій половині року. <p>Пропозиція використати при розрахунку тарифу ціну прогнозу РДН на весь рік, що становить 5 176 грн/МВт*год (середнє значення між прогнозним рівнем розрахункових цін на РДН за січень – червень 2025 року 4 927 грн/МВт*год, наданих АТ «Оператор ринку» та фактичним значенням ціни РДН за липень – листопад 2024 року 5 424 грн/МВт*год).</p> <p>2. Переглянути розрахунок ціни РДД.</p> <p>Ціна РДД визначається як добуток середньозваженої ціни РДН та коефіцієнта 0,95.</p> <p>Було проведено порівняння базової ціни РДН та індексу біржі за 2024 рік, проаналізовано умови аукціонів, що вплинули на формування індексу. За результатами січня – жовтня 2024 року, Індекс РДД становить -4% до ціни базового навантаження РДН за аналогічний</p>	<p>належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
---	--

період.

Висновок:

Враховуючи фактичне відношення Індексу РДД до ціни базового навантаження на РДН в 2024 році, пропонуємо встановити ціну РДД як добуток середньозваженої ціни РДН та коефіцієнта 0,96.

3. Обсяг купівлі на РДД.

Базове навантаження оператора системи розподілу України складає в середньому 60% від обсягу всіх технологічних втрат електричної енергії, а саме 30 МВт на місяць, що встановлює граничну кількість лотів для купівлі на аукціонах біржі.

Було проаналізовано ряд аукціонів, що вплинули на формування Індексу РДД в 2024 році. У таблиці 3 наведено обсяги продажу електричної енергії на аукціонах, які вплинули на формування індексу біржі та обсяг електричної енергії, яка була продана на даних аукціонах в лотах менше 30.

Висновок:

Відповідно до долі базового навантаження в технологічних втратах електричної енергії ОСР та можливостей щодо обсягів придбання втрат на УЕБ, пропонуємо використати таке співвідношення сегментів в розрахунку тарифу: 60% РДД, 30% РДН, 10% БР.

Загальні висновки:

У зв'язку з вищезазначеним, для стимулювання ОСР та створення конкурентного середовища, просимо розглянути можливість внесення змін до проекту Постанови, що стосується розрахунку ціни купівлі технологічних втрат електричної енергії, а саме розрахувати ціну купівлі технологічних втрат електричної енергії за формулою:

$$Ц_{ТВЕ\ i} = Ц_{РДН\ \phi\ i} \times (1 - K^{БР\ W} - K^{ДД\ W}) + Ц_{РДН\ \phi\ i} \times (1 + K^{БР\ Ц}) \times K^{БР\ W} + Ц_{РДД\ \phi\ i} \times K^{ДД\ W}, \text{ де}$$

$$Ц_{РДН\ \phi\ i} = 5\ 176 - \text{середньозважена ціна закупівлі ОСР на РДН};$$

$$Ц_{РДД\ \phi\ i} = Ц_{РДН\ \phi\ i} * 0,96;$$

$$K^{БР\ W} = 0,1;$$

$$K^{ДД\ W} = 0,6;$$

	<p>$K^{BP}_{\text{ц}} = 0,3.$</p> <p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП №949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Враховано частково Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>

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

встановлена на рівні 0 відносних одиниць.

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

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» 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. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» з 01 січня 2025 року тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії (перший етап) на рівні: для першого класу напруги – 494,30 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 857,59 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно- технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно- технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання

		<p>(РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} актуалізовано статтю витрат «Амортизація».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Стаття «Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» – 3 240 тис. грн.</p>	<p><u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (лист від 20.11.2024 № 5077/05/34)</u></p> <p>Пропонуємо прогнозний рівень витрат на спільне використання технологічних електричних мереж визначити на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2024 року, приведених до року (факт 9 місяців 2024/9*12), а саме: 3 409 тис. грн.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано загальний підхід Підхід щодо визначення рівня витрат за цією статтею наведено у обґрунтовальних матеріалах до</p>

		<p>схваленого рішення.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2024 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p> <p>Водночас, здійснено актуалізацію визначення «Витрат на спільне використання технологічних електричних мереж» за даними фактичних витрат за 9 місяців 2024 року за даними форми звітності № 2- НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», але не більше пропозиції компанії.</p>
<p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 190 772 тис. грн</p>	<p><u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (лист від 20.11.2024 № 5077/05/34)</u> Пропонуємо встановити ціну на РДН у 2025 році на рівні 5 819 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p>Розрахунок ціни проведено наступним чином:</p> <p>Ціни з січня по травень визначено відповідно до діючих максимальних граничних цін на РДН за графіком КОЕ з урахуванням помісячних коефіцієнтів у 2024 році (відношення цін РДН до граничних цін).</p> <p>Ціни з червня по грудень визначено за графіком КОЕ (з червня по жовтень за відповідними місяцями 2024 року, а за листопад та грудень – за відповідними місяцями 2023 року) із додатковим збільшенням на 40%.</p> <p>Ціна 4 927 грн/МВт·год (без ПДВ) не враховує низку важливих чинників:</p> <p>1. На даний час енергетична інфраструктура зазнала суттєвих пошкоджень, і існує висока ймовірність її подальшого руйнування внаслідок нових обстрілів. Це може призвести до неминучого зростання ціни на РДН до максимальної граничної ціни.</p>	<p>Загальна позиція Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано</p>

	<p>2. Ймовірне збільшення максимальних граничних цін на РДН у 2025 році відповідно до: Закону України «Про ринок електричної енергії»; Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»; Методики визначення істотного коливання цін та встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку, затвердженої постановою НКРЕКП від 27 вересня 2022 року № 1221 (із змінами, внесеними постановою НКРЕКП від 8 березня 2024 року № 478).</p> <p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП №949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	<p>актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
<p>Обсяги розподілу електричної енергії на: 1 класі напруги розраховані на рівні 275 652 МВт·год 2 класі напруги розраховані на рівні 1 478 168 МВт·год.</p>	<p><u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (лист від 20.11.2024 № 5077/05/34)</u></p> <p>Пропонуємо прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розрахувати на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2024 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 1-3.</p> <p>А саме: обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі</p>	<p>Загальна позиція Враховано частково Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>

	<p>напруги врахувати на рівні 255 341 МВт·год; обсяг розподілу електроенергії на 2 класі напруги розраховані на рівні 1 358 962 МВт·год.</p> <p>Через значні пошкодження енергетичної структури України внаслідок військової агресії РФ у липні-вересні 2024 року застосовувалися масові обмеження електропостачання споживачам, що призвело до значного зниження обсягів розподілу електричної енергії Товариством у вищезазначений період. Військовий стан триває. Обстріли та руйнування продовжуються, що призводить до введення нових графіків відключень та зниження розподілу електричної енергії вже в осінньо-зимовий період. Аналогічна тенденція збережеться і у наступному, 2025 році, коли електричне споживання буде вимушено обмежено, що призведе до зниження обсягів розподілу електричної енергії.</p> <p>Тому пропонуємо розрахувати прогнозні обсяги розподілу електричної енергії на підставі факту 9 місяців 2024 року відповідно до наданої форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності».</p> <p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	
<p>Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» з 01 січня 2025 року тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії (перший етап) на рівні: для першого класу напруги –</p>	<p><u>ПРАТ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО» (лист від 20.11.2024 № 5077/05/34)</u></p> <p>1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «КІРОВОГРАДОБЛЕНЕРГО»:</p> <p>1) на період з 01 січня 2025 року по 31 березня 2025 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії (перший етап) на рівні: для першого класу напруги – 543,81 грн/МВт. год. (без урахування податку на додану вартість) ; для другого класу напруги – 1 972,82 грн/МВт. год. (без урахування податку на додану вартість) ;</p>	<p>Не враховано</p> <p>До зазначеної групи ОСР застосовано підхід з урахуванням діючої нормативно-правової бази, який наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого рішення.</p>

<p>494,30 грн/МВт. год (без урахування податку на додану вартість) ; для другого класу напруги – 1 857,59 грн/МВт. год (без урахування податку на додану вартість)</p>	<p>2) на період з 01 квітня 2025 року по 31 грудня 2025 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії (другий етап) на рівні: для першого класу напруги – 739,23 грн/МВт. год. (без урахування податку на додану вартість) ; для другого класу напруги – 2 462,59 грн/МВт. год. (без урахування податку на додану вартість) ;</p> <p>Встановлення тарифів тільки з 01 січня 2025 року (урахувавши лише перший етап підвищення) не забезпечує повноцінної компенсації обґрунтованих витрат відповідно до схваленої структури тарифів.</p> <p>Тому, відповідно до обґрунтування НКРЕКП щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік (<i>із застосуванням стимулюючого регулювання</i>), 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 для <u>ОСР групи 2</u> (до якої входить ПрАТ «Кіровоградобленерго»), пропонується одночасне встановлення поетапного підвищення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання з 01 січня та з 01 квітня 2025 року.</p>	
<p>Загальні зауваження до проєкту</p> <p><u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>АТ «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 85% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.</p>		<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та</p>

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

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ЛЬВІВ ОБЛЕНЕРГО»
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 – 361,88 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 765,27 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> <ol style="list-style-type: none"> 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 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} актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток». 4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».

		<p>5. Перераховано кількість умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги станом на 01.10.2024 (уточнення прогнозованих показників на 2025 рік), у зв'язку з додатковими поясненнями, наданими ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 11.11.2024 №131-07-6856).</p> <p>6. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів ІV кварталу 2023 року та І-ІІІ кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» - 3 098 373 тис. грн.</p>	<p><u>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 № 122-07-7275)</u></p> <p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл.</p> <p>При визначенні цієї статті компанія пропонує врахувати прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025 рік у розмірі 5 700 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (визначеної з урахуванням прогнозованого рівня розрахункових цін на РДН за січень – червень 2025 року, розрахованих відносно співвідношення фактичних цін 2023-2024 років) 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>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>Так середня ціна РДН база за 2023 рік склала 3 369 грн/МВт·год. За 12 місяців 2024 року очікувано ціна РДН база складатиме не менше 4 500 грн/МВт·год. Враховуюче таке зростання на 33% і апроксимуючи його на наступний рік з врахуванням цін другого півріччя, середня ціна РДН база, в оптимістичному прогнозі, у 2025 році складатиме близько 5600-5800 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість). Така розбіжність між пропонованою ціною та прогнозованою може призвести до значного дефіциту коштів в ОСР і великих касових розривів станом на кінець 2025 року.</p> <p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП №949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	<p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
<p>Стаття витрат «Операційні контрольовані витрати», без врахування витрат на</p>	<p><u>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 № 122-07-7275)</u></p> <p>Стаття витрат «Операційні контрольовані витрати» (далі - ОКВ), без врахування витрат на оплату праці – 784 321 тис. грн.</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p>

<p>оплату праці - 384 994 тис. грн.</p>	<p>У проєкті НКРЕКП щодо тарифу з 01.01.2025 ОКВ закладені в сумі 384 994 тис. грн (крім витрат на оплату праці), із застосуванням показника - 111,1% – прогнозний індекс цін виробників промислової продукції (далі – ЩВ) на 2025 рік (грудень до грудня) відповідно до Постанови Кабінету міністрів України від 28.06.2024 № 780.</p> <p>Використаний показник 111,1% є недостатній для забезпечення необхідних витрат у 2025 році і наступних періодах, оскільки фактичний показник ЩВ за 2021-2024 роки підтверджує значний ріст вартості матеріалів, послуг виробників промислової продукції, необхідних для забезпечення діяльності. Очікуваний фактичний ЩВ за 2024 рік становить 124,7 % (січень-вересень), а за період 2021 - 2025 роки – 362,0%.</p> <p>Тому ПРАТ «Львівобленерго» надало на розгляд НКРЕКП операційні контрольовані витрати у розмірі 784 321 тис.грн (без урахування витрат на оплату праці). Зазначені витрати є співвимірні з ростом за базову величину 2020 року (271 608 тис.грн) та враховують необхідність збільшення витрат на ремонт, пальне, електричну енергію для господарських потреб, спецодяг тощо.</p>	<p>Застосовано загальний підхід, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p>
<p>Стаття витрат «Витрати на оплату праці» - 1 386 308 тис. грн.</p>	<p><u>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 № 122-07-7275)</u></p> <p>Стаття витрат «Витрати на оплату праці» - 1 494 792 тис. грн.</p> <p>У розрахунках НКРЕКП для ПРАТ «Львівобленерго» зростання витрат на оплату праці з 01.01.2025 року передбачається на рівні 15%, а розмір середньомісячної заробітної плати – 24 148 грн.</p> <p>При розрахунку витрат на оплату праці ПРАТ «Львівобленерго» на 2022 рік розмір середньої заробітної плати на одного працівника, розрахованої в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії за 2021 рік на 11,2% перевищував середню заробітну плату з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України за період січень – серпень 2021 року (16 031 грн. проти 14 414 грн.).</p> <p>З січня 2022 року витрати на оплату праці не збільшувались і були встановлені на рівні 2021 року, на 2023 рік витрати на оплату праці для Товариства були збільшені відносно 2022 року лише на 11%, а на 2024 рік відносно 2023 року – на 18%. Це призвело до того, що розмір</p>	<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція. Застосовано загальний підхід, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p>

	<p>середньої заробітної плати на одного працівника ПРАТ «Львівобленерго», врахованої в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії на 2024 рік на 2,2% менший за середню заробітну плату з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України за період січень – червень 2024 року (20 998 грн. проти 21 468 грн.).</p> <p>Зважаючи на це, компанія звертається щодо збільшення витрат на оплату праці в структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «Львівобленерго» на 2025 рік з врахуванням індексу зростання номінальної середньомісячної плати працівників, скорегований на індекс споживчих цін на 2025 рік, затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 28 червня 2024 року № 780 на рівні 108,1% - на 24%, встановивши коефіцієнт β на рівні 0,41.</p>	
<p><i>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії.</i></p>	<p><u>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 № 122-07-7275)</u></p> <p>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО» пропонує прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР груп 1-3 розрахувати на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2024 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 1-3.</p> <p>Обсяги розподілу електричної енергії для Товариства за перше півріччя завжди перевищують обсяги розподілу електричної енергії за друге півріччя року і ця величина може досягати 3-5%. Тому, більш коректно для розрахунку вибирати обсяги розподілу електричної енергії за 9 місяців.</p> <p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року</p>	<p>Враховано частково Застосовано загальний підхід в частині актуалізації визначення прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії.</p> <p>Враховано частково Застосовано загальний підхід в частині актуалізації визначення прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії.</p>

	для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.	
<p><u>Загальні зауваження до проєкту</u></p> <p><u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>АТ «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 85% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.</p> <p>Вартість послуги, яку АТ «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, яка включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, ціни (тарифи) на послуги ОСП і ОСР.</p> <p>Таким чином, будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зміна тарифів ОСП і ОСР безпосередньо впливають на вартість послуги ПСО, збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на діяльність АТ «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>На підставі вищевикладеного АТ «НАЕК «Енергоатом» пропонує залишити тарифи НЕК «Укренерго» на послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також тарифи на послуги з розподілу електричної енергії та тарифи на послуги ПУП для побутових споживачів на діючому рівні до вирішення питання удосконалення фінансового механізму покладення спеціальних обов'язків та компенсації учасникам ринку електричної енергії витрат, пов'язаних із виконанням покладених на них спеціальних обов'язків.</p>		<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).</p>
<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>ПЕБ підтримує підхід, застосований Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2025 рік. Зокрема, у зв'язку з воєнними діями, НКРЕКП було запроваджено низку компенсаторних заходів, що</p>		<p>Прийнято до відома</p>

дозволяють забезпечити прогнозоване зростання тарифів у 2025 році, а саме: застосування амортизації РБА₀ в розмірі, затвердженому в тарифах 2024 року, та встановлення регуляторної норми доходу на РБА_{нова} на рівні 0,03 відносних одиниць, крім підсанкційних ОСР для яких регуляторна норма доходу на РБА₀ та РБА_{нова} встановлена на рівні 0 відносних одиниць.

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

**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 – 532,88 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 2 269,98 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 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}),

		<p>з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Вартість прогнозованих витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – 1 234 104 тис. грн</p>	<p><u>АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 № 01/01-21-6005)</u></p> <p>Фактична середньозважена ціна на РДН за жовтень 2024р. (опубліковано на сайті АТ «Оператор ринку») складає 5 659,97грн/МВт*год, що веде до збільшення витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл на всіх сегментах ринку.</p> <p>Враховуючи фактичну ціну за жовтень 2024р., вартість прогнозованих витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл збільшиться на 183 593 тис.грн. і становитиме 1 417 697 тис.грн. (за розрахунком НКРЕКП – 1 234 104 тис.грн.).</p> <p>Таким чином, витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, передбачені проектом структури тарифу на послуги з розподілу електричної</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</p>

	<p>енергії на 2025р., не забезпечують покриття витрат, що ставить під загрозу виконання обов'язків Товариства в частині фінансування заходів Інвестиційної програми, виконання програми ремонтів, розрахунків з контрагентами, сплати податків та інше.</p> <p style="text-align: center;"><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВтгод. ПЕБ здійснив розрахунок прогновної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП №949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	<p>показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
<p>Коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) (КД) – 58 926 тис. грн</p>	<p><u>АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 № 01/01-21-6005)</u></p> <p>Коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами його діяльності) (КД) викласти у редакції 122 211 тис. грн.</p> <p>Згідно п.5.3 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у випадку неможливості здійснення контролю за дотриманням Ліцензійних умов у період дії військового стану та в разі відхилення обсягів розподілу електричної енергії відносно врахованих при</p>	<p>Не враховано.</p> <p>Застосовано загальний підхід</p> <p>Суму додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами, урахованими в затвердженій</p>

	<p>розрахунку діючих тарифів даний показник може бути визначений на підставі звітності розрахунковим шляхом.</p> <p>Недоотриманий дохід АТ «Миколаївобленерго» внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягам розподілу електричної енергії, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної в 2023р. склав – 253 139 тис.грн. Беручи до уваги, підхід НКРЕКП щодо визначення величини необхідного доходу в минулому році для включення його до структури тарифів на розподіл електричної енергії, пропонуємо визначити даний показник як 50% від загальної розрахункової суми (253 139*50%), тобто 126 570 тис.грн. з подальшим врахування протягом 2 років (2025-2026 р.р.).</p>	<p>структурі тарифів за 2023 рік, буде враховано за результатами проведених заходів державного контролю за 2023 рік.</p>
<p>Економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електроенергії на розподіл 1 класу – 0,0436 в.о.</p> <p>Економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електроенергії на розподіл 2 класу – 0,0995 в.о.</p>	<p><u>АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 № 01/01-21-6005)</u></p> <p>Розрахунковий економічний коефіцієнт прогнозованих ТВЕ на 1 класі напруги – 0,0639 в.о. (розрахунок ЕКПТВЕ за 2023р.)</p> <p>Розрахунковий економічний коефіцієнт прогнозованих ТВЕ на 2 класі напруги – 0,1130 в.о. (розрахунок ЕКПТВЕ за 2023р.)</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"> - збільшення фактичних витрат електричної енергії над затвердженими ЕКПТВЕ (які враховані при розрахунку тарифів) у зв'язку з порушенням схем нормального режиму роботи енергосистеми, зміни структури споживання електроенергії; - збільшенням витрат, пов'язаних з відновленням електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій. 	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано загальний підхід, який наведено в обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>В розрахунку тарифу використано коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електроенергії на розподіл 1 та 2 класів, відповідно до постанови НКРЕКП від 13.11.2024 № 1918 «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 - 2025 роки).</p>
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>

	<p>фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	
<p><u>Загальні зауваження</u> <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>АТ «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 85% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.</p> <p>Вартість послуги, яку АТ «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, яка включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, ціни (тарифи) на послуги ОСП і ОСР.</p> <p>Таким чином, будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зміна тарифів ОСП і ОСР безпосередньо впливають на вартість послуги ПСО, збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на діяльність АТ «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>На підставі вищевикладеного АТ «НАЕК «Енергоатом» пропонує залишити тарифи НЕК «Укренерго» на послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також тарифи на послуги з розподілу електричної енергії та тарифи на послуги ПУП для побутових споживачів на діючому рівні до вирішення питання удосконалення фінансового механізму покладення спеціальних обов'язків та компенсації учасникам ринку електричної енергії витрат, пов'язаних із виконанням покладених на них спеціальних обов'язків.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p>
<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>ПЕБ підтримує підхід, застосований Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2025 рік. Зокрема, у зв'язку з воєнними діями, НКРЕКП було запроваджено низку компенсаторних заходів, що дозволяють забезпечити прогнозоване зростання тарифів у 2025 році, а саме: застосування амортизації РБА0 в розмірі,</p>		<p>Прийнято до відома</p>

затвердженому в тарифах 2024 року, та встановлення регуляторної норми доходу на РБАнова на рівні 0,03 відносних одиниць, крім підсанкційних ОСР для яких регуляторна норма доходу на РБА0 та РБАнова встановлена на рівні 0 відносних одиниць.

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

**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 – 359,83 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 2 115,64 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на

		<p>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} актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних</p>	<p><u>АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (лист від 22.11.2024 № 101/04/03-8388)</u></p> <p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 3 610 244</p>	<p>Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p>

<p>витрат електричної енергії на її розподіл» – 3 387 035 тис. грн</p>	<p>тис. грн</p> <p>Стаття витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл визначена НКРЕКП з урахуванням прогнозованого рівня ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025 рік у розмірі 4 927 грн/МВт*год (без урахування податку на додану вартість) (визначена з урахуванням прогнозованого рівня розрахункових цін на РДН за січень – червень 2025 року, наданих АТ «Оператор ринку» листом від 01.11.2024 № 01-13/1878, та погодинних фактичних обсягів технологічних витрат операторів мереж за січень – червень 2023 року) 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>1. Прогноз ціни РДН на весь 2025 рік.</p> <p>Відповідно до проекту Постанови, при розрахунках тарифу враховано прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025 рік в розмірі 4 927 грн/МВт*год. Дана ціна включає прогнозний рівень розрахункових цін на РДН за січень – червень 2025 року, наданих АТ «Оператор ринку».</p> <p>Просимо врахувати, що в другому півріччі відбувається сезонне зростання ціни на РДН через ряд факторів, що впливають на її формування:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ремонтна програма об'єктів генерації в 3 кварталі при підготовці до ОЗП. - сезонне збільшення попиту через спеку в липні – серпні, початок опалювального періоду та похолодання в жовтні – листопаді. - зростаючий тренд ціни на паливо в другій половині року. <p>Пропозиція використати при розрахунку тарифу ціну прогнозу РДН на весь рік, що становить 5 176 грн/МВт*год (середнє значення між прогнозним рівнем розрахункових цін на РДН за січень – червень 2025 року 4 927 грн/МВт*год, наданих АТ «Оператор ринку» та фактичним значенням ціни РДН за липень – листопад 2024 року 5 424 грн/МВт*год).</p> <p>2. Переглянути розрахунок ціни РДД.</p> <p>Ціна РДД визначається як добуток середньозваженої ціни РДН та коефіцієнта 0,95.</p> <p>Було проведено порівняння базової ціни РДН та індексу біржі за 2024 рік, проаналізовано умови аукціонів, що вплинули на формування індексу. За результатами січня – жовтня 2024 року, Індекс РДД становить -4% до ціни</p>	<p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
---	--	--

базового навантаження РДН за аналогічний період.

Висновок:

Враховуючи фактичне відношення Індексу РДД до ціни базового навантаження на РДН в 2024 році, пропонуємо встановити ціну РДД як добуток середньозваженої ціни РДН та коефіцієнта 0,96.

3. Обсяг купівлі на РДД.

Базове навантаження оператора системи розподілу України складає в середньому 60% від обсягу всіх технологічних втрат електричної енергії, а саме 30 МВт на місяць, що встановлює граничну кількість лотів для купівлі на аукціонах біржі.

Було проаналізовано ряд аукціонів, що вплинули на формування Індексу РДД в 2024 році. У таблиці 3 наведено обсяги продажу електричної енергії на аукціонах, які вплинули на формування індексу біржі та обсяг електричної енергії, яка була продана на даних аукціонах в лотах менше 30.

Висновок:

Відповідно до долі базового навантаження в технологічних втратах електричної енергії ОСР та можливостей щодо обсягів придбання втрат на УЕБ, пропонуємо використати таке співвідношення сегментів в розрахунку тарифу: 60% РДД, 30% РДН, 10% БР.

Загальні висновки:

У зв'язку з вищезазначеним, для стимулювання ОСР та створення конкурентного середовища, просимо розглянути можливість внесення змін до проекту Постанови, що стосується розрахунку ціни купівлі технологічних втрат електричної енергії, а саме розрахувати ціну купівлі технологічних втрат електричної енергії за формулою:

$$Ц_{ТВЕі} = Ц_{РДН\phiі} \times (1 - K^{БРw} - K^{ДДw}) + Ц_{РДН\phiі} \times (1 + K^{БРц}) \times K^{БРw} + Ц_{РДД\phiі} \times K^{ДДw},$$
 де

$Ц_{РДН\phiі} = 5\,176$ – середньозважена ціна закупівлі ОСР на РДН;

$Ц_{РДД\phiі} = Ц_{РДН\phiі} * 0,96$;

$K^{БРw} = 0,1$;

$K^{ДДw} = 0,6$;

$K^{БРц} = 0,3$.

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

Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття

	<p>технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП №949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u> Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Враховано частково Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)</u> Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483. АТ «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 85% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО. Вартість послуги, яку АТ «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму</p>		<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).</p>

залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, яка включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, ціни (тарифи) на послуги ОСП і ОСР.

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

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

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

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

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

Прийнято до відома

**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:</p> <p>для першого класу напруги – 285,07 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 2 111,54 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Актуалізовано підходи</p> <p>Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <p>1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023</p>

та 2024 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} актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».

4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».

5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги визначених як сума фактичних IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.

Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.

<p>Обґрунтування до Проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (стор. 6):</p> <p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР груп 1 - 3 розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 6 місяців 2024 року, приведених до року (факт 6 місяців*12/6), 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 - 3. При цьому показник «обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих джерел безпосередньо на 2 клас напруги» було враховано на рівні пропозицій ОСР груп 1 - 3.</p> <p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p><u>АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 № 12-86/30801)</u></p> <p>Пропонується прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги врахувати на рівні запропонованому компаніїю.</p> <p>Враховуючи мережеві обмеження, що діють на підстанціях НЕК «Укренерго» по Кременчуцькому та Миргородському регіонах, та відсутність чітко визначених термінів стосовно їх відміни, просимо врахувати неможливість забезпечення обсягів розподілу електричної енергії на 2025 рік, запропонованих НКРЕКП, та встановити прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії в обсягах, визначених АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (додаються).</p> <p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p> <p>Застосовано загальний підхід, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>Застосовано загальний підхід в частині актуалізації визначення прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії.</p> <p>Враховано частково</p> <p>Застосовано загальний підхід в частині актуалізації визначення прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії.</p>
<p>Обґрунтування до Проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу</p>	<p><u>АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 № 12-86/30801)</u></p> <p>Пропонується прогнозовані обсяги технологічних витрат</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p>

<p>електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (стор. 5):</p> <p>Прогнозовані обсяги технологічних витрат електричної енергії для заявників визначено з урахуванням економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класах напруги на 2025 рік, які на 2025 рік залишаються на діючому рівні, врахованому в тарифах на 2024 рік, та прогнозованого обсягу корисного відпуску електричної енергії споживачам 1 класу напруги, прогнозованого обсягу розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги.</p>	<p>електричної енергії на 1 та 2 класах напруги врахувати на рівні запропонованому компаніїю.</p> <p>У зв'язку з вище викладеним прогнозовані обсяги технологічних витрат електричної енергії врахувати з урахуванням запропонованих обсягів корисного відпуску електричної енергії споживачам 1 класу напруги та прогнозованого обсягу розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги, пропозиції по яким наведено вище, та рівнів економічних коефіцієнтів прогнозованих технологічних витрат електроенергії на 1 та 2 класах напруги, затверджених постановою НКРЕКП від 20.11.2020 № 2154 (у редакції від 13.11.2024 № 1918).</p>	<p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
<p>Обґрунтування до Проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» (стор. 5):</p> <p>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» враховано прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025 рік у розмірі 4 927 грн/МВт·год (без</p>	<p><u>АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 № 12-86/30801)</u></p> <p>Пропонується прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025 рік врахувати на рівні запропонованому компаніїю.</p> <p>У зв'язку з тим, що врахована у проекті тарифів ціна купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025 рік значно нижче фактичних показників по ОЕС України за червень-жовтень 2024 року, пропонуємо прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025 рік визначити як добуток погодинних фактичних обсягів технологічних витрат електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (ОСР) та граничних цін, встановлених постановою НКРЕКП від 20.05.2024 № 949.</p> <p>З врахуванням фактичних погодинних даних обсягів</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</p>

<p>урахування податку на додану вартість) (визначеної з урахуванням прогнозованого рівня розрахункових цін на РДН за січень – червень 2025 року, наданих АТ «Оператор ринку» листом від 01.11.2024 № 01-13/1878, та погодинних фактичних обсягів технологічних витрат операторів мереж за січень – червень 2023 року) ...</p> <p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 874 636 тис. грн</p>	<p>технологічних витрат електричної енергії АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» та граничних цін, встановлених постановою НКРЕКП, ціна закупівлі ТВЕ складала у вересні 2024 року 6 753,57 грн/МВт·год (без ПДВ) та жовтні - 6 778,91 грн/МВт·год (без ПДВ).</p> <p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП № 949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10 % в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20 % у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	<p>електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
<p>Структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого</p>	<p><u>АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» (лист від 22.11.2024 № 12-86/30801)</u></p> <p>Пропонується перерахувати показники, статті витрат (включаючи статтю витрат «сума внесків на регулювання») та рівень тарифів на</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p>

<p>регулювання АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» на 2025 рік; рівень тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів для першого класу напруги та другого класу напруги</p>	<p>послуги з розподілу електричної енергії для споживачів АТ «ПОЛТАВАОБЛЕНЕРГО» для першого класу напруги та другого класу напруги з врахуванням пропозицій викладених вище.</p>	<p>Застосовано загальний підхід, який наведено у обґрунтувальних матеріалах до схваленого рішення.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту <u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>АТ «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 85 % обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.</p> <p>Вартість послуги, яку АТ «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, яка включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, ціни (тарифи) на послуги ОСП і ОСР.</p> <p>Таким чином, будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зміна тарифів ОСП і ОСР безпосередньо впливають на вартість послуги ПСО, збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на діяльність АТ «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>На підставі вищевикладеного АТ «НАЕК «Енергоатом» пропонує залишити тарифи НЕК «Укренерго» на послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також тарифи на послуги з розподілу електричної енергії та тарифи на послуги ПУП для побутових споживачів на діючому рівні до вирішення питання удосконалення фінансового механізму покладення спеціальних обов'язків та компенсації учасникам ринку електричної енергії витрат, пов'язаних із виконанням покладених на них спеціальних обов'язків.</p>		<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з врахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).</p>
<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>ПЕБ підтримує підхід, застосований Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2025 рік. Зокрема, у зв'язку з воєнними діями, НКРЕКП було запроваджено низку компенсаторних заходів, що дозволяють забезпечити прогнозоване зростання тарифів у 2025 році, а саме: застосування амортизації РБА₀ в розмірі,</p>		<p>Прийнято до відома</p>

затвердженому в тарифах 2024 року, та встановлення регуляторної норми доходу на $RBA_{\text{нова}}$ на рівні 0,03 відносних одиниць, крім підсанкційних ОСР для яких регуляторна норма доходу на RBA_0 та $RBA_{\text{нова}}$ встановлена на рівні 0 відносних одиниць.

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

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»
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 – 390,67 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 421,76 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <p>1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка</p>

		<p>створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Витрати на оплату праці – 896 557 тис. грн</p>	<p><u>АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2024 № 50015104/48)</u></p> <p>У проекті постанови з 01.01.2025 Комісія запропонувала ріст середньої тарифної зарплати, порівняно із затвердженою, - 15 % (коефіцієнт β на рівні 0,26), що є недостатнім у сьогоднішніх умовах.</p> <p>Зважаючи на ускладнення умов праці у період воєнного стану, компанія пропонує в структурі тарифів на послуги з розподілу електроенергії при розрахунку фонду оплати праці з 01.01.2025 року застосувати коефіцієнт β на рівні 1.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано загальний підхід, який наведено у обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p>

Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – **1 407 462 тис. грн**

АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2024 № 50015104/48)

Комісія пропонує при розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею ТВЕ, застосувати ціну РДН на рівні 4 927 грн/МВт•год. У другому півріччі 2024 року, місячний індекс базового навантаження на ринку «на добу наперед» має тенденцію до зростання і значно перевищує вищевказану ціну та відповідно до даних розміщених на сайті ДП «Оператор ринку» становлять:

Показники	липень	серпень	вересень	жовтень
Ціна на РДН ОЕС (Base), грн/МВт•год	5567,20	5497,53	5410,71	5249,4

Зважаючи на ціну, яка складається на сьогодні, доцільно врахувати при розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею ТВЕ, прогнозований приріст ціни на 2025 рік із врахуванням індексу споживчих цін відповідно до Закону України «Про Державний бюджет України на 2025 рік».

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

Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчному ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт•год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП №949 від 20.05.2024 (середньозважений

Загальна позиція
Не враховано
Недостатньо обґрунтована
пропозиція

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

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

	<p>річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії: на 1 класі напруги – 681 030 МВт·год; на 2 класі напруги – 1 743 208 МВт·год.</p>	<p><u>АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2024 № 50015104/48)</u></p> <p>Комісія змінила підхід відносно попередніх років при розрахунку прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії (факт 6 місяців*12/6) на підставі фактичних обсягів розподілу за 6 місяців 2024 року, приведених до року (факт 6 місяців*12/6). Такий підхід нівелює економічно-обґрунтований тариф, оскільки обсяги розподілу в I півріччі є завжди більшими за II півріччя, що пов'язано із погодними умовами. Як наслідок, компанія недоотримає дохід (біля 300 млн грн) через завищені обсяги розподілу. Зважаючи на вищенаведене, пропонуємо врахувати при розрахунку прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії (факт 9 місяців*12/9) на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2024 року, приведених до року або плановий розрахунок обсягів наданих компанією.</p> <p><u>ПРОСКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Загальна позиція Враховано частково Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>

Загальні зауваження до проєкту

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**Не враховано
Недостатньо
пропозиція**

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

Прийнято до відома

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії 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>«1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» з 01 січня 2025 року тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії (перший етап) на рівні:</p> <p>для першого класу напруги – 302,50 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 1 627,87 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 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого

		<p>регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} актуалізовано статтю витрат «Амортизація».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>ПОСТАНОВЛЯЄ: 1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» з 01 січня 2025 року тарифи</p>	<p>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» <i>(лист від 20.11.2024 року № 46-08/8032)</i></p> <p>ПОСТАНОВЛЯЄ: 1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»: 1) на період з 01 січня 2025 року по 31 березня 2025 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок</p>	<p>Не враховано До зазначеної групи ОСР застосовано підхід з урахуванням діючої нормативно-правової бази, який наведено у обґрунтованих матеріалах до схваленого</p>

<p>на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії (перший етап) на рівні:</p> <p>для першого класу напруги – 302,50 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 1 627,87 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p>	<p>зберігання енергії (перший етап) на рівні:</p> <p>для першого класу напруги – 302,50 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 1 627,87 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>2) на період з 01 квітня 2025 року по 31 грудня 2025 року (включно) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні:</p> <p>для першого класу напруги – 381,18 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для другого класу напруги – 2 005,81 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>ПрАТ «Рівнеобленерго ознайомившись з проектом постанови НКРЕКП пропонує доповнити пункт 1 постанови підпунктом 2 в якому буде відображено другий етап підняття тарифів, а саме рівні тарифів, які будуть діяти з 01 квітня 2025 року до 31 грудня 2025 року.</p> <p>На сьогодні текст запропонованого проекту постанови по тарифам суперечить законодавству, оскільки рівень тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік, наведений в п.1. не відповідає структурі тарифів на послуги з розподілу згідно з додатком.</p> <p>Змістом абз. 25, 26 п. 1.2. Постанови 1175 визначено, що структура тарифу - складові економічно обґрунтованих витрат ліцензіата на здійснення господарської діяльності з розподілу електричної енергії, що групуються за економічними елементами і на основі яких розраховуються та встановлюються тарифи на послуги з розподілу електричної енергії (на перехідний період).</p> <p><u>тариф на послуги з розподілу електричної енергії (далі - тариф) - розмір плати в розрахунку на одиницю обсягу розподілу електричної енергії електричними мережами визначеної якості, що забезпечує відшкодування ліцензіату обґрунтованих витрат на здійснення діяльності, а також отримання прибутку.</u></p> <p>Згідно Закону України «Про ринок електричної енергії», а саме підпункту 7 пункту 3 статті 6 Розділу II до повноважень Регулятора на ринку електричної енергії належать встановлення тарифів на послуги з розподілу.</p> <p>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</p>	<p>рішення.</p>
---	---	-----------------

відповідного учасника ринку електричної енергії та належного рівня норми прибутку (п.2 ст.7 Розділу II ЗУ).

Структурою тарифів на послуги з розподілу ПрАТ «Рівнеобленерго» на 2025 рік, згідно проекту постанови, визначено загальні річні витрати в розмірі 3 443 993 тис.грн (без ПДВ).

Одночасно, розміри тарифів для 1,2 класу напруги, передбачені в пункті 1 даного ж проекту постанови, покривають річні витрати ОСР в розмірі 2 930 764 тис.грн (без ПДВ), **дефіцит складає 513 229 тис.грн (без ПДВ).**

Зазначене свідчить, що проектом постанови порушено положення нормативно-законодавчих актів і Регулятором пропонується до затвердження тарифи, які не покривають економічно обґрунтовані витрати на 2025 рік.

Звертаємо увагу, що положеннями ст. 4 Закону України «Про військово – цивільні адміністрації» визначено перелік повноважень військово – цивільних адміністрацій, зокрема: забезпечення збалансованого економічного та соціального розвитку відповідної території, ефективного використання природних, трудових і фінансових ресурсів.

В пакеті документів, поданих ПрАТ «Рівнеобленерго» на перегляд тарифів на 2025 рік (Заява ПрАТ «Рівнеобленерго» вих.№46-08/6775 від 27.09.2024 року) є лист Рівненської обласної державної адміністрації від 26.09.2024 року №вих-9420/0/01-38/24, відповідно до якого, Рівненська ОДА (ОВА) підтримує проєкт прогнозованих рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПрАТ «Рівнеобленерго» на 2025 рік.

Тобто, військовою цивільною – адміністрацією, на яку згідно закону покладається забезпечення збалансованого економічного розвитку Рівненської області, погоджено запропонований тариф для Товариства на 2025 рік без зауважень. **Заперечень, що даний розмір тарифу буде викликати надмірне фінансове навантаження на кінцевого споживача або пропозицій щодо зменшення розміру тарифів не було та не надавались Рівненською ОДА (ОВА).**

Запропонований в проєкті постанови НКРЕКП для ПрАТ «Рівнеобленерго» розмір тарифу з 01 січня 2025 року аргументований членами НКРЕКП тим, що такий підхід здійснюється з метою стримування надмірного фінансового навантаження на кінцевого споживача в умовах воєнного часу (в обґрунтовуючих матеріалах до питання №18 на засідання НКРЕКП 13.11.2024 року).

В той же час, для сусідніх областей пропонується встановити тарифи, що відповідають затвердженій структурі та на регуляторний період тривалістю в 1 календарний рік, як це передбачено нормами чинного законодавства, зокрема для

	<p>Волинської, Тернопільської, Львівської, Хмельницької областей (сусідні області по відношенню до Рівненської), на території яких, так само як і на території Рівненської області, не ведуться активні бойові дії або постійні масовані атаки країни агресора – російської федерації та на яких відсутні території які знаходяться під тимчасовою окупацією.</p> <p>Адже в жодних опублікованих документах НКРЕКП не міститься інформації щодо вивчення питання, чи не будуть встановлені тарифи на послуги з розподілу на вищезгаданих територіях викликати надмірне фінансове навантаження на кінцевих споживачів Волинської, Тернопільської, Львівської, Хмельницької областей.</p> <p>З наведеного вище вбачається, що НКРЕКП дискримінаційний підхід застосовано не лише до Рівнеобленерго, а й до споживачів Волинської, Тернопільської, Львівської, Хмельницької областей.</p> <p>Підсумовуючи вищевикладене, ПРАТ «Рівнеобленерго» просить внести зміни в проєкт постанови «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», а саме в п.1 затвердити рівні тарифів з двома етапами перегляду на 2025 рік – з 01 січня 2025 року та з 01 квітня 2025 року, які будуть покривати загальні витрати (необхідний дохід), визначені в додатку до цієї постанови.</p>	
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО» <u>(лист від 20.11.2024 року № 46-08/8032)</u></p> <p>ОБГРУНТУВАННЯ</p> <p>щодо схвалення проєктів постанов НКРЕКП</p> <p>....</p> <p>7) прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР груп 1 – 3 розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 6 місяців 9 місяців 2024 року, приведених до року (факт 6 місяців*12/6) (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 - 3.</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 - 3.</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Враховано частково</p> <p>Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>

	<p>Проектом постанови пропонується розрахувати прогнозовані річні обсяги за даними споживання електроенергії за 6 місяців 2024 року.</p> <p>Однак ПрАТ «Рівнеобленерго» висловлює пропозицію прийняти до уваги фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року та на їх основі розрахувати річний прогноз.</p> <p>Дана пропозиція ґрунтується на тому, що фактичні обсяги розподілу електроенергії за 9 місяців є більш актуальною інформацією, порівняно з даними 6-ти місяців, та більш точно відображає динаміку, яка складається по року. Окрім того, як показує тенденція останніх декількох років обсяги розподілу на прогнозний рік завжди розраховувались Регулятором на підставі фактичних обсягів за 9 місяців звітного року.</p> <p>Зважаючи на це, прохання врахувати факт 9 місяців 2024 року та привести їх до річних значень обсягів розподілу.</p> <p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	
<p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 612 876 тис. грн.</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуючому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП №949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР</p>	<p>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</p>

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

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

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії 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 – 363,44 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 505,67 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 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} актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».

		<p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги - 287 042 МВт·год;</p> <p>Обсяги розподілу електроенергії на 2 класі напруги – 1 240 836 МВт·год.</p> <p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР груп 1 – 3 розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 6 місяців 2024 року, приведених до року (факт 6 місяців·12/6), 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 – 3. При цьому показник «обсяг електричної енергії, що надходить від генеруючих джерел безпосередньо на 2 клас напруги» було враховано на рівні пропозицій ОСР груп 1 – 3.</p>	<p><u>АТ «Сумиобленерго» (лист від 21.11.2024 № 28/13928)</u></p> <p>Обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам на 1 класі напруги - 258 185 МВт·год;</p> <p>Обсяги розподілу електроенергії на 2 класі напруги – 1 155 733 МВт·год.</p> <p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії розрахувати на підставі фактичних обсягів розподілу за 10 місяців 2024 року, приведених до року (факт 10 місяців·12/10), з урахуванням зниження корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги на 10 %.</p> <p>Пропонується врахувати аналіз фактичних обсягів розподілу електричної енергії та їх динаміку на 1 та 2 класах напруги у 2024 році:</p> <p>фактичні обсяги електричної енергії за період 6 місяців 2024 року у порівнянні з 6 місяцями 2023 року на 1 класі напруги знижуються на 6,75 %, на 2 класі на 0,28 %;</p> <p>за період 10 місяців 2024 року у порівнянні з 10 місяцями 2023 року на 1 класі напруги знижуються на 10,92 %, на 2 класі напруги на 4,72 %.</p> <p>НКРЕКП, застосовує для АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО» розрахунок прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії на 2025 рік на підставі фактичних обсягів розподілу електричної енергії за</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>

6 місяців 2024 року, приведених до року (факт 6 місяців·12/6), порівнюючи з обсягами електричної енергії затверджених у структурі тарифів на послуги з розподілу на 2024 рік, показуючи зменшення на 1 класі напруги на 12%, та збільшення на 2 класі напруги на 2 %, що **не враховує фактичну динаміку обсягів розподілу у 2023 і 2024 роках та призводить до безпідставного завищення** прогнозних обсягів для компанії при розрахунку тарифів на 1 та 2 класі напруги на 2025 рік.

Звертаємо увагу на те, що у 2024 році зменшуються фактичні обсяги розподілу електричної енергії порівняно з обсягами розподілу електричної енергії, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії у 2024 році – прогнозний обсяг розподілу електроенергії **на 1 класі** складає 286 872 тис. кВт·год, що **на 11,59 % менше від врахованого при розрахунку тарифів, на 2 класі – 1 155 733 тис. кВт·год, що на 5,03 % менше ніж у розрахунках тарифів.** Сума недоотриманого доходу за 10 місяців 2024 року вже складає **124 353 тис. грн**, що призвело до критичного фінансового стану товариства.

Згідно пропозиції АТ «СУМІОБЛЕНЕРГО» прогнозований обсяг розподілу електричної енергії на 2025 рік становить **1 413 918 тис. кВт·год**, який розрахований на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії за 10 місяців 2024 року, приведеного до року, з урахуванням очікуваного зниження обсягу корисного відпуску по 1 класу напруги в розмірі 10 %, яке виникло внаслідок проведення бойових дій та знищення інфраструктури та виробничого обладнання по енергоємним підприємствам Сумської міської територіальної громади та області (АТ «ТЕХНОЛОГІЯ», ТОВ «ГУАЛАПАК Україна» та іншим) у серпні – листопаді місяці 2024 року.

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

Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги

Враховано частково

Застосовано загальний підхід в частині актуалізації визначення прогнозних обсягів розподілу електричної енергії.

	розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.	
Стаття витрат «Коригування доходу (витрат)*» – витрати в сумі 71 390 тис. грн.	<p><u>АТ «Сумиобленерго» (лист від 21.11.2024 № 28/13928)</u> Стаття «Коригування доходу (витрат)*» – витрати в сумі 519 503 тис. грн. Прохання врахувати у структурі тарифів на послуги з розподілу АТ «СУМИОБЛЕНЕРГО» у 2025 році компенсацію суми перевищення вартості фактичних витрат електричної енергії над сумою витрат на купівлю електричної енергії з метою компенсації ТВЕ, врахованою в затвердженій структурі витрат тарифів на послуги з розподілу за 2022 та 2023 роки у сумі 363 798 тис. грн,</p> <p>а також всю суму недоотриманого у 2023 році доходу ліцензіата внаслідок 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 в сумі 84 315 тис. грн без ПДВ.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Суму компенсації перевищення вартості фактичних витрат електричної енергії над сумою витрат на купівлю електричної енергії буду досліджено за підсумками здійснення заходів державного контролю.</p> <p>Не враховано Застосовано загальний підхід Суму додатково отриманого (недоотриманого) доходу ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно з обсягами, урахованими в затвердженій структурі тарифів за 2023 рік, буде враховано за результатами проведених заходів державного контролю за 2023 рік.</p>
Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 850 700 тис. грн	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u> Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії</p>

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

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

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО»
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 – 557,55 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 2 241,68 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 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 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}

		<p>актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>6. Перераховано кількість умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги станом на 01.10.2024, відповідно до пояснень, наданих АТ «Тернопільобленерго» (лист від 15.11.2024 № 5189/57) щодо деталізованого розрахунку співвідношення кількості умовних одиниць станом на 01.10.2024.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
--	--	--

<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u> Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Враховано частково Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>
<p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» - витрати в сумі 1 242 609 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2024 № 5260/7)</u> Прохання врахувати в тарифах на розподіл на 2025 рік витрати на закупівлю електричної енергії з метою компенсації ТВЕ на її розподіл з урахуванням прогнозованого рівня цін електричної енергії, що продається на РДД, РДН та на балансуєчому ринку 77%, 13 та 10% відповідно; та прогнозованих обсягів ТВЕ на її розподіл виходячи із інформації стосовно цін купівлі-продажу електричної енергії на РДН у жовтні-листопаді 2024 року (5659,97 грн/МВт·год та 5730 грн/МВт·год відповідно), розміщеної на вебсайті ДП «Оператор ринку» <u>та з урахуванням індексу цін виробників промислової продукції, передбаченого постановою КМУ від 28.06.2024 № 780.</u> Фактична ціна закупівлі електричної енергії, яка закуповувалась з метою компенсації ТВЕ на її розподіл на РДН за III квартал 2024 року становила 5526,27 грн/МВт·год, в жовтні – 5599,85 грн/МВт·год, за листопад (станом на 22.11) – 5830,70 грн/МВт·год. Впродовж III кварталу та періоду жовтень-листопад 2024 року середньозважена ціна закупівлі електричної енергії на РДН з метою компенсації ТВЕ на її розподіл була стабільно високою і мала тенденцію до зростання. Фактична ціна закупівлі електричної енергії товариством співставна з даними щодо ціни закупівлі електричної енергії на РДН у жовтні-листопаді 2024 року розміщеної на вебсайті ДП «Оператор ринку». Отже, вважаємо за доцільне при розрахунку вартості закупівлі електричної енергії з метою компенсації ТВЕ на</p>	<p>Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат. Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>

	<p>її розподіл у 2025 році передбачити ціну закупівлі на рівні цін купівлі-продажу електричної енергії на РДН у жовтні-листопаді 2024 року, оприлюднених на вебсайті ДП «Оператор ринку» (5659,97 грн/МВт·год та 5730 грн/МВт·год відповідно), та врахувати при розрахунку індекс цін виробників промислової продукції 111,1% (передбачено постановою КМУ від 28.06.2024 № 780).</p> <p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозованої ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП № 949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	
<p>Стаття витрат «Витрати на оплату праці» - 591 075 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2024 № 5260/7)</u></p> <p>Витрати на оплату праці з урахуванням середньої заробітної плати, врахованої в тарифах на розподіл на 2024 рік, фактичного (за 10 міс. 2024) та прогнозованого індексу споживчих цін.</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід, який наведено у обґрунтовальних матеріалах</p>

	<p>Середнє зростання середньомісячної заробітної плати становить 29%.</p> <p>Враховуючи той факт, що робота персоналу ОСР протягом 2024 року здійснюється в неймовірно складних умовах, а обслуговування об'єктів електричних мереж з урахуванням вимог до їх захисту вимагає додаткових зусиль (з використанням понаднормового часу), зростання середньомісячної заробітної плати на 15% не відповідає нинішнім умовам.</p> <p>За даними Держстату, фактичний індекс споживчих цін становив за 10 міс 2024 року 108,4%, а прогнозований на 2025 рік річний індекс зростання номінальної заробітної плати, розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії...» (затверджено постановою НКРЕКП 26.10.2015 № 2645), становить 1,19%.</p> <p><u>Таким чином, лише з урахуванням фактичного та прогнозованого індексу цін індекс зростання заробітної плати повинен би становити 1,29 (1,084x1,19).</u></p> <p>Питання щодо зростання рівня середньої заробітної плати персоналу ОСР в умовах введення воєнного стану і необхідності негайного відновлення об'єктів електричних мереж є вкрай важливим, оскільки має пряме відношення до збереження кваліфікованих кадрів, а отже, забезпечення можливості ефективного виконання надважливих завдань надійного функціонування електричних мереж.</p>	до схваленого рішення.
<p>Стаття «Коригування доходу (витрат)» на рівні 15 384 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «ТЕРНОПІЛЬОБЛЕНЕРГО» (лист від 21.11.2024 № 5260/7)</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 АТ «Тернопільобленерго» за 2021 та 2022 рік одразу після проведення позапланової виїзної перевірки АТ «Тернопільобленерго» в частині надходжень та витрат, пов'язаних з приєднанням (на виконання постанови НКРЕКП від 23.08.2023 № 1551 «Про проведення позапланової виїзної</p>	<p>Не враховано</p> <p>При визначенні зазначеної статті враховуються рішення прийняті на відкритому засіданні НКРЕКП за підсумками здійснення заходів державного контролю діяльності АТ «Тернопільобленерго».</p>

	<p>перевірки ВАТ «Тернопільобленерго» з питання визначення величини дефіциту (профіциту) коштів щодо витрат, понесених у 2021 та 2022 роках при наданні послуг з приєднання, якою передбачено провести позапланову виїзну перевірку АТ «Тернопільобленерго»).</p> <p>Актом планової перевірки АТ «Тернопільобленерго» від 12.06.2023 було встановлено, що величина дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань АТ «Тернопільобленерго» за 2021 та 2022 роки потребує додаткового дослідження за результатами проведення заходу державного контролю ліцензійної діяльності АТ «Тернопільобленерго» із вказаного питання.</p> <p>АТ «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. Зазначена позапланова перевірка станом на дату опублікування проєкту тарифу ще не проведена.</p>	
<p>Загальні зауваження до проєкту</p>		
<p><u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>АТ «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 85% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.</p>		<p>Не враховано</p> <p>Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі</p>

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

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»
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 – 488,81 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 982,97 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:</p> <p>1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік.</p> <p>3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 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} актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p>

		<p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</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 18.11.2024 № 02-29/8322)</u> Врахувати ЕКПТВЕ: - на 1 класі напруги 0,0538 в.о., - на 2 класі напруги 0,1044 в.о. З метою врахування об'єктивного, обґрунтованого збільшення фактичного значення технологічних витрат електроенергії (особливо у військовий стан) пропонуємо врахувати ЕКПТВЕ на запропонованому товариством рівні.</p>	<p>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>Застосовано загальний підхід, який наведено в обґрунтовальних матеріалах до схваленого рішення.</p> <p>В розрахунку тарифу використано коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електроенергії на розподіл 1 та 2 класів, відповідно до постанови НКРЕКП від 13.11.2024 № 1918 «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 - 2025 роки).</p>

<p>Ціна технологічних витрат електричної енергії на РДН/ВДР в обсязі 4 927 грн/МВт*год.</p>	<p><u>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 18.11.2024 № 02-29/8322)</u> Ціна купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН/ВДР в обсязі 5 839,37 грн/МВт*год. Фактична середньозважена ціна РДН за 10 місяців 2024 року склала 5 255,96 грн./МВт*год (без ПДВ) із застосуванням коефіцієнту 1,111 - прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції на 2025 рік. Слід зазначити, як приклад, за 13 днів листопада 2024 року фактична ціна РДН склала 5 863,42 грн./МВт*год (без ПДВ) проти врахованої в тарифі 4 200 грн./МВт*год (без ПДВ), тобто перевищення в 1,4 рази.</p> <p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u> Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт*год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП № 949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	<p>Загальна позиція Не враховано Недостатньо обгрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
<p>Стаття витрат «Коригування доходу (витрати)» – 263 935 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» (лист від 18.11.2024 № 02-29/8322)</u> Зменшити розстрочення коригування до 3-х років. Додатково врахувати коригування необхідного доходу в частині: - відхилення фактичних обсягів розподіленої електроенергії за 2023 рік проти врахованих в тарифі відповідно до постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 «Про затвердження Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»;</p>	<p>Не враховано Застосовано загальний підхід</p>

	<p>- відхилення фактичних обсягів технологічних витрат електроенергії проти норма-фактичного значення за періоди 2021 – 2023 років.</p> <p>Зменшення розстрочення коригування необхідного доходу у бік збільшення до 3-х років дасть можливість АТ «Харківобленерго» зменшити заборгованість перед НЕК «Укренерго» за врегулювання небалансів електроенергії, які здебільшого виникли протягом 2022 року.</p> <p>Обґрунтування необхідності здійснення зазначеного коригування були неодноразово зазначені у листах АТ «Харківобленерго» та у поясненні до заяви щодо уточнення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік.</p>	
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту</p> <p><u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умов діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією рф, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>АТ «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 85% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.</p> <p>Вартість послуги, яку АТ «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, яка включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, ціни (тарифи) на послуги ОСП і ОСР.</p> <p>Таким чином, будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зміна тарифів ОСП і ОСР</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).</p>	

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

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

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

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

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

Прийнято до відома

**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) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії (перший етап) на рівні: для першого класу напруги – 569,66 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 765,76 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого

		<p>регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} актуалізовано статтю витрат «Амортизація».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Відповідно до проекту Постанови НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Херсонобленерго» із застосуванням стимулюючого регулювання:</p> <p>прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР груп 1 – 3 розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 6 місяців 2024</p>	<p><u>АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» (лист від 19.11.2024 № 01-012402)</u></p> <p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії 1 та 2 класу для ОСР груп 1 – 3 розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за 6 місяців 2024 року, приведених до року (факт 6 місяців*12/6), за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності».</p> <p>В діючому тарифі на послуги з розподілу електричної</p>	<p>Загальна позиція</p> <p>Враховано частково</p> <p>Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>

року, приведених до року (факт 6 місяців*12/6), 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 – 3.

З метою зниження цінового навантаження на споживачів електричної енергії, урахувавши воєнний стан в країні та особливості умов діяльності ОСР, зокрема які наведені у Переліку операторів систем розподілу, частина територій здійснення діяльності яких знаходяться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією (Додаток 30 до Порядку № 1175), з урахуванням Переліку територій, для низки Заявників при визначенні прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії на 2025 рік враховано обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік. Під зазначене обмеження обсягів розподілу підпадають: АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на 2 класі напруги, ПАТ «ЗАПОРІЖЖЯОБЛЕНЕРГО» на 1 класі напруги, АТ

енергії 2024 року, враховано завищені обсяги розподілу електричної енергії, що на даний час значно перевищують фактичні обсяги розподілу на території, що деокупована. У зв'язку зі складною ситуацією в Херсонській області, обумовленою військовими діями, значно скоротилося споживання електричної енергії. Це стало наслідком низки факторів, зокрема:

- міграція населення: значна частина населення області була змушена залишити свої домівки через небезпеку, що призвело до зниження побутового споживання;
- скорочення економічної активності: підприємства, які працювали в регіоні, призупинили або повністю припинили свою діяльність через руйнування виробничих потужностей, логістичні проблеми та економічну нестабільність, що суттєво скоротило споживання.

Згідно з фактичними даними, обсяг розподілу в січні 2024 року склав – 32,4 млн. кВт.год., в січні 2023 року - 32,7 млн. кВт.год, а в січні 2022 року – 165,2 млн. кВт.год., в лютому 2024 року обсяг розподілу склав 25,3 млн. кВт.год, в лютому 2023 року - 31,9 млн. кВт.год, а в лютому 2022 року – 146,0 млн. кВт.год. Тобто зниження обсягів розподілу електричної енергії складає понад 80%.

Тому, в разі, зниження обсягів розподілу електричної енергії на 60%, АТ «Херсонобленерго», не буде мати можливості отримувати необхідні тарифні кошти, для покриття операційних витрат. Недоотримання коштів для підтримки операційної діяльності буде мати наслідки для Товариства, а саме:

- унеможливить оплату поточних витрат, таких як заробітна плата працівникам, закупівля матеріалів для ремонту та відновлення пошкоджених та зруйнованих мереж та обслуговування обладнання;
- підприємство може втратити здатність своєчасно виконувати свої зобов'язання, що погіршить його кредитоспроможність.

<p>«ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» на 1 та 2 класах напруги, ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» на 1 та 2 класах напруги.</p>	<p>Сукупність фінансових труднощів, включаючи брак коштів, зростання заборгованості та неможливість виконання зобов'язань, створює реальну загрозу банкрутства підприємства.</p> <p>Таким чином АТ «Херсонобленерго» пропонує в розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії формувати на підставі фактичних обсягів розподілу за 6 місяців 2024 року, приведених до року (факт 6 місяців*12/6), за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»</p> <p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	
<p>Відповідно до проєкту Постанови НКРЕКП про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Херсонобленерго» із застосуванням стимулюючого регулювання:</p> <p>«Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» враховано прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025</p>	<p><u>АТ «ХЕРСОНОБЛЕНЕРГО» (лист від 19.11.2024 № 01-012402)</u></p> <p>Пропонується в статті «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» враховати прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025 рік у розмірі 5 525,53 грн/МВт*год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>Середньозважена ціна купівлі електроенергії за жовтень 2024 року на РДН становить 5 525,53 грн/МВт*год. Протягом десяти місяців 2024 року вказана ціна змінювалась і становила як біля 2 972 грн/ МВт*год, так і в вересні 2024 року – 5 566,82 грн/МВт*год. Тенденція на зниження не</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,</p>

рік у розмірі 4 927 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (визначеної з урахуванням прогнозованого рівня розрахункових цін на РДН за січень – червень 2025 року, наданих АТ «Оператор ринку» листом від 01.11.2024 № 01-13/1878, та погодинних фактичних обсягів технологічних витрат операторів мереж за січень – червень 2023 року) 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.

спостерігається.

Запропоновані частки купівлі обсягу технологічних витрат електричної енергії (на РДД - 77%, РДН – 13% та БР-10%) та прогнозований середньорічний рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН у розмірі 4 927 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) ще більше збільшить дефіцит обігових коштів, кредиторську заборгованість та призведе до банкрутства підприємства.

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

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

НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.

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

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

доходу на РБА_{нова} на рівні 0,03 відносних одиниць, крім підсанкційних ОСР для яких регуляторна норма доходу на РБА₀ та РБА_{нова} встановлена на рівні 0 відносних одиниць.

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

**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 першого класу напруги – 490,89 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 490,78 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 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 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} актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок</p>

		<p>на прибуток».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Застосовано загальний підхід в частині актуалізації визначення прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії.</p>
<p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 735 903 тис. грн</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме</p>

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

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

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

Загальні зауваження до проєкту

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

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

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

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

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

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

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

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПАТ «ЧЕРКАСІОБЛЕНЕРГО»
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 – 287,11 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 921,38 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 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 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} актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок</p>

		<p>на прибуток».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Застосовано загальний підхід в частині актуалізації визначення прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії.</p>
<p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 836 747 тис. грн</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуючому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВтгод. ПЕБ здійснив</p>	<p>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</p>

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

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

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії 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. Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» з 01 січня 2025 року тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії (перший етап) на рівні: для першого класу напруги – 226,92 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 708,49 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 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 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} актуалізовано статтю витрат «Амортизація».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» з 01 січня 2025 року тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії (перший етап) на рівні: для першого класу напруги – 226,92 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 708,49 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p>	<p><u>АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (лист від 19.11.2024 № 19/1-02/3175)</u></p> <p>Установити АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» з 01 січня 2025 року тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії (перший етап) на рівні: для першого класу напруги – 266,03 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 954,79 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).</p> <p>АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» не погоджується із запропонованим проектом постанови НКРЕКП, зокрема, запропоновані рівні тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на 2025 рік для АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» є економічно</p>	<p>Не враховано</p> <p>До зазначеної групи ОСР застосовано підхід з урахуванням діючої нормативно-правової бази, який наведено у обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.</p>

необґрунтованими і покривають лише 87% витрат структури тарифів, визначеної п.2, зазначеного проекту постанови.

Так, середньозважене зростання прогнозних тарифів на розподіл електричної енергії на 2025 рік для ОСР 1 групи (в порівнянні до затверджених тарифів 2022 року) склало в середньому: на 1 класі напруги 109,8%, а на 2 класі напруги 91,1%, при цьому, середньозважене зростання прогнозних тарифів на розподіл електричної енергії на 2025 рік для АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» (в порівнянні до затверджених тарифів 2022 року) склало: на 1 класі напруги 61,5%, а на 2 класі напруги 47,1%, що в 2 рази менше від аналогічних показників ОСР 1 групи.

Такий різний підхід Регулятора до учасників ринку суперечить основним принципам діяльності НКРЕКП, визначених статтею 4 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», а саме, принципам законності, справедливості, прогнозованості, неупередженості та об'єктивності під час прийняття рішення, а також принципу недопущення дискримінації.

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;».

Звертаємо увагу Регулятора, що розподілення прибутку ОСР чітко регламентовано постановами НКРЕКП, зокрема, 50% прибутку на регуляторну базу активів, яка створена до переходу на стимулююче регулювання є джерелом Інвестиційних програм, при цьому, інші кошти від прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до

	<p>стимулюючого регулювання, що не є джерелом інвестиційної програми, спрямовуються, згідно постанови НКРЕКП від 25.02.2022 №332, за такими напрямками:</p> <ul style="list-style-type: none"> -аварійний запас електроустаткування, будівельних конструкцій, матеріалів та обладнання; -аварійне відновлення електричних мереж; -покриття дефіциту коштів для фінансування пріоритетних операційних витрат; -забезпечення надання операторами систем розподілу послуг з тимчасового приєднання до електричних мереж об'єктів замовників. <p>Встановлення норми доходу на регуляторну базу активів на рівні 0 відносних одиниць, позбавило АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» цих коштів, що ставить під загрозу виконання Товариством вимог Міністерства енергетики України та Служби безпеки України щодо будівництва якісних бетонних захисних споруд навколо об'єктів енергетики.</p> <p>Таким чином, встановлення Регулятором для АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» норми доходу на рівні 0 відносних одиниць на РБА, яка створена до, та після переходу на стимулююче регулювання, позбавляє АТ «ЧЕРНІВЦІОБЛЕНЕРГО» можливості фінансування пріоритетних напрямків господарської діяльності.</p>	
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Враховано частково Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>

<p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 253 166 тис. грн</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП № 949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	<p>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>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту</p> <p><u>АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ</p>		<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).</p>

від 5 червня 2019 року № 483.

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

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

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

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

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

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

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

Прийнято до відома

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВОВАБЛЕНЕРГО»
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 – 490,64 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 2 367,60 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (РБА₀), та регуляторної

		<p>бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії 1 клас – 175 418 МВт·год 2 клас – 1 337 320 МВт·год</p>	<p><u>АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» лист від 22.11.2024 № 49/10745/01-14</u></p> <p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії 1 клас – 171 332 МВт·год 2 клас – 1 263 673 МВт·год</p> <p>Пропонуємо розрахувати на підставі фактичних обсягів розподілу за 9 місяців 2024 року, приведених до року (факт 9 місяців*12/9), за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про</p>	<p>Загальна позиція Враховано частково Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>

	<p>фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» в зв'язку з суттєвим зниженням обсягів.</p> <p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	
<p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 077 878 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» лист від 22.11.2024 № 49/10745/01-14</u></p> <p>Стаття «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 1 238 229 тис. грн.</p> <p>Пропонуємо враховати прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025 рік у розмірі 5 659,97 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) (визначеної на рівні фактичної ціни на РДН за жовтень 2024 року) 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>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>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>

	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуєчому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт*год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозованої ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП №949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	
<p>Стаття «Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» – 22 564 тис. грн.</p>	<p><u>АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» лист від 22.11.2024 № 49/10745/01-14</u></p> <p>Стаття «Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» – 22 772 тис. грн.</p> <p>Пропонуємо визначити на базі фактичних витрат на спільне використання технологічних електричних мереж за 9 місяців 2024 року, приведених до року (факт 6 місяців 2024/9*12).</p> <p>Фактичні витрати за 9 місяців 2024 року за даними форми звітності № 2- НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» склали</p>	<p>Враховано</p>

<p>Стаття «Коригування доходу (витрат)»** – 37 141 тис. грн.</p> <p>**</p> <p>- відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 1060 у бік збільшення на суму 31,31 тис. грн;</p> <p>- відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 21 серпня 2024 року № 1495 у бік збільшення на загальну суму 37 109,66 тис. грн</p>	<p>17 079тис.грн.</p> <p><u>АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» лист від 22.11.2024 № 49/10745/01-14</u></p> <p>Стаття «Коригування доходу (витрат)»** – 59 434,66 тис.грн.</p> <p>**</p> <p>- відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 1060 у бік збільшення на суму 31,31 тис. грн. (сума недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році);</p> <p>- відповідно до підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 21 серпня 2024 року № 1495 у бік збільшення на загальну суму 59 403,32 тис. грн. (сума недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році).</p> <p>Зазначена в пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП сума 59 434,66 тис.грн. складається з 37 141 тис.грн. (запропонованої НКРЕКП) та 22 293,66 тис. грн (без ПДВ), зазначеної у абзаці 4 підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 21.08.2024 № 1495, як сума необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1814.</p> <p>Під час здійснення НКРЕКП планової перевірки, результати якої оформлені Актом від 24.07.2024 № 284, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» надало вичерпні пояснення та підтверджуючі документи щодо відсутності порушень вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1814.</p> <p>Також, на спростування твердження щодо порушення пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1814, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» були надані обґрунтовані письмові</p>	<p>Не враховано</p> <p>При визначені зазначеної статті враховуються рішення прийняті на відкритому засіданні НКРЕКП за підсумками здійснення заходів державного контролю діяльності АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО».</p> <p>Станом на 03.12.2024 рішення Чернігівського окружного адміністративного суду у справі № 620/13762/24 в НКРЕКП відсутнє.</p> <p>Крім того повідомляємо, що абзацом 2 частини 3 статті 5 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» визначено, що рішення Регулятора можуть бути оскаржені в судовому порядку. Оскарження рішень Регулятора не зупиняє їх виконання.</p> <p>Таким чином, в НКРЕКП відсутні підстави для здійснення коригування суми недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році відповідно до постанови НКРЕКП від 21 серпня 2024 року № 1495.</p>
---	--	---

	<p>пояснення від 31.07.2024 № 107.01/7059/01-14 до Акту № 284 від 24.07.2024.</p> <p>Разом із цим, звертаємо увагу, що в провадженні Чернігівського окружного адміністративного суду знаходиться справа № 620/13762/24 за адміністративним позовом АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» до НКРЕКП про визнання протиправними та скасування постанови НКРЕКП від 21.08.2024 № 1495 в частині, зокрема, накладення штрафу у розмірі 104 431,00 грн, який накладено саме за недотримання вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1814.</p> <p>Отже, наявність або відсутність порушення АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1814, а отже і підстав для коригування витрат в бік зменшення на суму 22 293,66 тис. грн (без ПДВ) будуть встановлені під час судового розгляду Чернігівським окружним адміністративним судом справи № 620/13762/24.</p> <p>Таким чином, враховуючи викладене, АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» вкотре наголошує на відсутності підстав для коригування витрат у бік зменшення на суму 22 293,66 тис. грн (без ПДВ) відповідно до абзацу 4 підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 21.08.2024 № 1495 та просить НКРЕКП не здійснювати згадане коригування до набрання рішенням Чернігівського окружного адміністративного суду у справі № 620/13762/24 законної сили.</p>	
<p>Загальні зауваження до проєкту</p>		
<p><u>АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умов діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією рф, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі</p>		<p>Не враховано Недостатньо пропозиція обґрунтована</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП</p>

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

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

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

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

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

здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).

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

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

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

Прийнято до відома

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії 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>«1) тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на рівні: для першого класу напруги – 142,25 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 3 321,62 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації, зокрема ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» за 2021-2024 роки, щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого

		<p>регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії для ОСР</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Застосовано загальний підхід в частині актуалізації визначення прогнозованих обсягів розподілу електричної енергії.</p>

<p>Стаття витрат «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» – 113 002 тис. грн</p>	<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та балансуючому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогнозні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогнозної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП №949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогнозного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогнозний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогнозні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	<p>Загальна позиція Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, а саме належного виконання зобов'язань в частині покриття витрат, зокрема витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту</p> <p><u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО)</p>		<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих</p>

<p>відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>АТ «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 85% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.</p> <p>Вартість послуги, яку АТ «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для 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 АТ «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>На підставі вищевикладеного АТ «НАЕК «Енергоатом» пропонує залишити тарифи НЕК «Укренерго» на послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також тарифи на послуги з розподілу електричної енергії та тарифи на послуги ПУП для побутових споживачів на діючому рівні до вирішення питання удосконалення фінансового механізму покладення спеціальних обов'язків та компенсації учасникам ринку електричної енергії витрат, пов'язаних із виконанням покладених на них спеціальних обов'язків.</p>	<p>матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).</p>
<p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>ПЕБ підтримує підхід, застосований Регулятором щодо перегляду тарифів ОСР на 2025 рік. Зокрема, у зв'язку з воєнними діями, НКРЕКП було запроваджено низку компенсаторних заходів, що дозволяють забезпечити прогнозоване зростання тарифів у 2025 році, а саме: застосування амортизації РБА0 в розмірі, затвердженому в тарифах 2024 року, та встановлення регуляторної норми доходу на РБА0 на рівні 0,03 відносних одиниць, крім підсанкційних ОСР для яких регуляторна норма доходу на РБА0 та РБА0 встановлена на рівні 0 відносних одиниць.</p> <p>Водночас, звернув увагу, що зазначені вище заходи повинні мати тимчасовий характер і в майбутньому необхідно забезпечити повернення до повноцінної реалізації реформи стимулюючого регулювання при встановленні тарифів. Наразі, в умовах обмежених ресурсів, що спрямовуються на реалізацію інвестиційних програм ОСР, важливим є забезпечення пріоритизації інвестиційних проєктів.</p>	<p>Прийнято до відома</p>

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» 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 першого класу напруги – 210,23 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість); для другого класу напруги – 1 515,26 грн/МВт•год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Актуалізовано підходи Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Статтю «Витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 2. Статтю «Витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням актуалізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2025 рік. 3. На підставі здійсненого аналізу наданої заявниками деталізованої інформації за 2023 та 2024 роки щодо регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого

		<p>регулювання (РБА₀), та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання (РБА_{нов}), з урахуванням актуалізованих даних щодо РБА₀ та РБА_{нов} актуалізовано статті витрат «Амортизація», «Прибуток» та «Податок на прибуток».</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>5. Перераховано прогнозовані обсяги розподілу електричної енергії на 1 та 2 класах напруги як сума фактичних обсягів IV кварталу 2023 року та I-III кварталів 2024 року, але не менше пропозиції компанії, з урахуванням обмеження зниження обсягів розподілу електроенергії на 1 та 2 класах напруги – не більше 60 % від обсягів, урахованих у відповідному тарифі на 2024 рік.</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовані.</p>
<p>Стаття витрат «Витрати на оплату праці» – 209 113 тис.грн</p>	<p><u>ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» (лист від 22.11.2024 року № 1776/010.01-03)</u></p> <p>Стаття витрат «Витрати на оплату праці» – 216 385 тис.грн Розрахований НКРЕКП відсоток зростання ФОП на 2025 рік у порівнянні з 2024 роком (+15%) лише частково нівелює фактичну інфляцію. В умовах</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано загальний підхід, який наведено у</p>

	<p>воєнного стану, є ряд чинників, які потребують додаткової фінансової мотивації робочого персоналу компанії. А саме: зменшення кількості кваліфікованого персоналу в наслідок призову чоловіків до лав ЗСУ та переміщення персоналу в більш безпечні міста України, або за кордон. Крім цього, до 5% виробничого персоналу здійснюють відновлювальні роботи на енергетичних об'єктах, які знаходяться під постійним обстрілом, зокрема це Нікопольський та Зеленодільський райони. Враховуючи вищевикладене, з метою збереження кваліфікованих працівників існує нагальна потреба матеріального заохочення, в обсязі, не менше ніж 50% від посадового окладу. Слід зазначити, що така практика вже застосована на державному рівні Постановою КМУ від 25.08.2023 № 928 «Деякі питання оплати праці працівників підприємств, установ, закладів та організацій під час воєнного стану». Крім цього, прогнозний річний індекс зростання номінальної заробітної плати в 2025 році, розрахований у відповідності до вимог Постанови НКРЕКП «Про затвердження 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» від 26.10.2015 №2645 із змінами та доповненнями становить 118,59%, що майже на 4% перевищує запропонований відсоток зростання заробітної плати в тарифах на розподіл електроенергії на 2025 рік. З огляду на зазначене, пропонуємо встановити відсоток зростання заробітної плати на 2025 рік у порівнянні з 2024 роком на рівні не менше ніж 19%.</p>	<p>обґрунтовувальних матеріалах до схваленого рішення.</p>
<p>Вартість прогнозованих витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – 304 172 тис.грн.</p>	<p><u>ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» (лист від 22.11.2024 року № 1776/010.01-03)</u></p> <p>Вартість прогнозованих витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – 314 056 тис.грн.</p> <p>При визначенні витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл було враховано прогнозований рівень ціни купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН на 2025 рік на рівні 4 927 грн/МВт.год без ПДВ, базуючись на прогнозованому рівні розрахункових цін на РДН за січень – червень 2025 року. При цьому, динаміка зростання фактичних цін на РДН за період січень – жовтень 2024 року, виглядає наступним чином:</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</p>

Місяць	Ціна РДН, грн/МВт.год без ПДВ
січень 2024	4 016,14
лютий 2024	2 923,89
березень 2024	2 942,12
квітень 2024	3 187,21
травень 2024	3 862,41
червень 2024	4 814,74
липень 2024	5 776,51
серпень 2024	5 528,07
вересень 2024	5 098,32
жовтень 2024	5 732,43

Згідно наведених даних, середньозважена ціна на РДН за період липень – жовтень 2024 року становить – 5 533,83 грн/МВт.год без ПДВ.

Відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України від 28 червня 2024 р. № 780, прогнозований індекс цін виробників промислової продукції (грудень до грудня попереднього року) становить 111,1%.

З огляду на зазначене, пропонуємо ціну на РДН на 2025 рік встановити на рівні $5\,533,83 \cdot 1,111 = 6148,09$ грн/МВт.год без ПДВ.

Відповідно, перерахувати ціни на РДД та балансуєчому ринках.

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

Для розрахунку витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії для покриття технологічних витрат, враховано прогнозний рівень ціни РДН на 2025 рік та структуру закупівлі прогнозних технологічних витрат на РДД, РДН та

електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, НКРЕКП враховано актуальні показники та здійснено оптимальний розрахунок таких витрат.

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

	<p>балансуючому ринку. Ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат, закладена в прогностні тарифи ОСР, складає 4 885 грн/МВт·год. ПЕБ здійснив розрахунок прогностної ціни РДН на 2025 рік на підставі граничних цін, встановлених Постановою НКРЕКП №949 від 20.05.2024 (середньозважений річний показник ціни), та з урахуванням прогностного дефіциту електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі. Відповідно до розрахунків ПЕБ, ціна на електричну енергію для придбання технологічних витрат може бути вищою на 10% в порівнянні з прогнозом НКРЕКП (або на 20% у разі коригування граничних цін на прогностний рівень інфляції 2025 року), що призведе до суттєвого недофінансування витрат ОСР та дефіциту від 6 до 10 млрд грн. Тому ПЕБ рекомендує уточнити прогностні показники ціни електричної енергії на 2025 рік з метою забезпечення достатнього рівня ліквідності ОСР та уникнення накопичення заборгованості.</p>	
<p>Обсяги розподілу електричної енергії 1 клас–119 498 МВт.год 2 клас–564 200 МВт.год</p>	<p><u>ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ» (лист від 22.11.2024 року № 1776/010.01-03)</u></p> <p>Обсяги розподілу електричної енергії 1 клас–81 893 МВт.год 2 клас–524 676 МВт.год.</p> <p>Обсяги розподілу електричної енергії розраховано на підставі фактичних обсягів розподілу за перше півріччя 2024 року. Застосовуючи такий підхід відсоток зростання обсягів розподілу на 2025 рік відносно врахованих в діючих тарифах, становить +11% на 1 класі та +5% на 2 класі відповідно.</p> <p>При цьому, за період воєнного стану, враховуючи економічний спад виробництва, фактичні обсяги розподілу електричної енергії менше ніж були враховані в діючих тарифах.</p> <p>Так у 3 кварталі 2024 року в зв'язку зі зменшенням обсягів виробництва та безповоротнім закриттям цеху з виробництва санітарно - гігієнічних виробів, суттєво знизилось споживання за 1 класом напруги великим Споживачем ПРАТ «ПЕЕМ «ЦЕК».</p> <p>З огляду на зазначене, пропонуємо, обсяги розподілу за класами напруги на 2025 рік сформувані наступним чином:</p> <ul style="list-style-type: none"> -на 1 класі напруги – тарифні обсяги 2024 року зменшити з урахуванням зниження споживання Споживачем на базі 3 кварталу 2024 року; - на 2 класі напруги - сформувані на базі факту за 9 місяців 2024 року – 	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>

	<p>393 522/9*12=524 676 МВт.год.</p> <p><u>ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 22.11.2024 № ESP-371-NEURC-2024-11-22)</u></p> <p>Розрахунок обсягів розподілу електричної енергії здійснено на основі фактичних даних за 6 місяців 2024 року, приведених до річних показників. Рекомендуємо застосовувати фактичні обсяги розподілу за 9 місяців 2024 року для бази розрахунку тарифів, що дозволить ОСР отримати необхідний дохід та профінансувати витрати, передбачені в тарифі, у повному обсязі.</p>	<p>Враховано частково Застосовано оновлений підхід, який наведено вище.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту</p> <p><u>АТ «НАЕК «Енергоатом» (лист від 22.11.2024 № 01-26465/50-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує сумлінно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року № 483.</p> <p>АТ «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 85% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.</p> <p>Вартість послуги, яку АТ «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, яка включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, ціни (тарифи) на послуги ОСП і ОСР.</p> <p>Таким чином, будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зміна тарифів ОСП і ОСР безпосередньо впливають на вартість послуги ПСО, збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на діяльність АТ «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>На підставі вищевикладеного АТ «НАЕК «Енергоатом» пропонує залишити тарифи НЕК «Укренерго» на послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також тарифи на послуги з розподілу електричної енергії та тарифи на послуги ПУП для побутових споживачів на діючому рівні до вирішення питання удосконалення фінансового механізму покладення спеціальних обов'язків та компенсації учасникам ринку електричної енергії витрат, пов'язаних із виконанням покладених на</p>	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2025 з урахуванням рішень Уряду, діючого законодавства та нормативної бази Регулятора (зі змінами).</p>	

них спеціальних обов'язків.

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

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

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

Прийнято до відома